



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 281
2/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Ankieta
ekonomiczno-techniczna**

**Program Promocji Ciepła
Systemowego
– kampania reklamowa**

Walne Zgromadzenie IGCP



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie powstała z przekształcenia Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła” powołanej w 1994 r., ma osobowość prawną oraz umocowanie ustawowe - jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego reprezentującą interesy gospodarcze zrzeszonych w niej podmiotów dostarczających ciepło na potrzeby komunalno-bytowe. Zrzesza ponad 220 przedsiębiorstw funkcjonujących w różnych formach organizacyjno-prawnych prowadzących działalność z zakresu wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu ciepłem.

Podstawowe cele Izby to m.in.:

- integrowanie środowiska osób fizycznych i prawnych związanych z ciepłownictwem;
- reprezentowanie interesów gospodarczych zrzeszonych w niej podmiotów wobec organów państwowych, samorządowych, społecznych, itp.;
- propagowanie nowoczesnej wiedzy techniczno-ekonomicznej;
- inicjowanie i współdziałanie w ustalaniu programów rozwoju ciepłownictwa;
- kształtowanie warunków rozwoju branży, inspirowanie, opracowywanie, dokonywanie ocen merytorycznych projektów i nowelizacji obowiązujących przepisów prawnych w tym zakresie.

Zgodnie z przyjętą misją „Służymy rozwojowi ciepłownictwa w Polsce” Izba realizuje prace w zakresie:

- budowania standardów ciepłownictwa;
- reprezentowania członków Izby;
- organizacji systemu informacyjnego;
- prowadzenia działalności edukacyjnej;
- integrowania środowiska;
- udzielania pomocy w rozwiązywaniu problemów przedsiębiorstw.

Praca organiczna IGCP prowadzona jest przez 4 Regionalne Oddziały, podlegające Zarządowi Izby, Południowo-Wschodni, Południowo-Zachodni, Północno-Wschodni, Północno-Zachodni. Działalność RO jest prowadzona względnie autonomicznie na bazie aktywności członków. Regionalne Oddziały organizują sympozja, seminaria i spotkania robocze, na których omawiane są problemy występujące w przedsiębiorstwach. Do udziału w tych spotkaniach zapraszani są przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej i samorządowej, przedstawiciele producentów.

Najwyższą władzą Izby rozstrzygającą o wszystkich sprawach należących do zakresu jej działania jest Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków.

Rada Izby jest jej najwyższym organem w okresie między Walnymi Zgromadzeniami wykonującą stały nadzór i kontrolę nad działalnością Izby. Organem wykonawczym jest Zarząd Izby reprezentujący Izbę na zewnątrz.

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 **Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie**



**NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO**

Szanowni Państwo,

Przedstawiamy naszą ofertę dotyczącą możliwości zamieszczenia przez Państwa Firmę ogłoszeń reklamowych oraz artykułów sponsorowanych w miesięczniku „Nowoczesne Ciepłownictwo” wydawanym przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie.

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

druga strona NC:	2000 zł
cała strona w środku NC:	1400 zł
cała strona na końcu NC:	1200 zł
1/2 strony w środku NC:	1000 zł

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

- od 3 do 5 ogłoszeń – 10%**
- od 6 do 8 ogłoszeń – 35%**
- 8 i więcej ogłoszeń – 50%**

Zachęcamy również do zamieszczania artykułów sponsorowanych, prezentujących osiągnięcia Państwa Firmy lub jej produkty. Cena podstawowa artykułu o objętości jednej kolumny (strona w formacie A4) wynosi 1000 zł.

Ceny artykułów o większej objętości są do negocjacji. W przypadku zamówienia cyklu ogłoszeń istnieje możliwość uzyskania korzystnych rabatów.

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

Nasz adres:

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
02 – 796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22
tel. (22) 644 70 19
fax. 644 70 99
e-mail: nc@igcp.org.pl



partnerzy IGCP

ISOPLUS Polska Sp. z o.o.
40-599 Katowice
ul. Żeliwna 43



Logstor Polska Sp. z o.o.
41-807 Zabrze
ul. Handlowa 1



UNISOFT Sp. z o.o.
81-368 Gdynia
ul. Pułaskiego 8



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



Danfoss Poland Sp. z o.o.
05-825 Grodzisk Mazowiecki
ul. Chrzanowska 5



CEGA Sp. z o.o.
01-224 Warszawa
ul. Kasprzaka 25



Przedsiębiorstwo
Specjalistyczne
ENERGOTERM Sp. z o.o.
87-100 Toruń
ul. Płaska 4-10



Ekokogeneracja S.A.
02-001 Warszawa
Al. Jerozolimskie 91



BROEN S.A.
58-200 Dzierżoniów
ul. Pieszycza 10



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



Diehl Metering Sp. z o.o.
43-440 Bażanowice
ul. Cieszyńska 1A



BRUGG Systemy Rurowe Sp. z o.o.
05-860 Płochocin
ul. Lipowa 5



I4Tech Sp. z o.o.
41-506 Chorzów
ul. 16 Lipca 14



WEISS Sp. z o.o.
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
ul. Kolejowa 20



Meibes Sp. z o.o.
64-100 Leszno
ul. Gronowska 8



INSTAL-FILTER
Przemysłowe Systemy Ochrony
Powietrza SA
64-000 Kościan
ul. Gen. D. Chłapowskiego 7



Zakład Elementów Sprężystych
i Lotniczych Sp. z o.o.
03-829 Warszawa
ul. Podskarbińska 32/34 lok. 44



Biurowo Studiów,
Projektów i Realizacji
ENERGOPROJEKT-KATOWICE SA
40-159 Katowice
ul. Jesionowa 15



Vattenfall Europe Mining AG
Schwarze Pumpe
An der Heide
03130 Spremberg Niemcy/Germany



SBB ENERGY S.A.
45-324 Opole
ul. Łowicka 1



SABUR Sp. z o.o.
02-785 Warszawa
ul. Puławska 303



Teldust A/S
DK-7100 Vejle, Denmark
Storhaven 8



ICS Industrial Combustion Systems Sp. z o.o.
60-349 Poznań
ul. Ostroroga 17/1





branżowi członkowie IGCP

INFRACORR Sp. z o.o.
80-423 Gdańsk
ul. Chrobrego 8



GPEC Serwis Sp. z o.o.
80-720 Gdańsk
ul. Połęże/Miałki Szlak 44



ENVIROTECH Sp. z o.o.
60-845 Poznań
ul. Kochanowskiego 7



ELEKTROTERMEX Sp. z o.o.
07-410 Ostrołęka
ul. Bohaterów Westerplatte 5



Metrolog Sp. z o.o.
64-700 Czarnków
ul. Kościuszki 97



Alfa Laval Polska Sp. z o.o.
02-674 Warszawa
ul. Marynarska 15



PROMAR Sp. z o.o.
85-097 Bydgoszcz
ul. Kościuszki 27



SWL Polska Sp. z o.o.
80-244 Gdańsk
ul. Grunwaldzka 82/4/6



E.ON edis energia Sp. z o.o.
02-954 Warszawa
ul. Królowej Marysieńki 10



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



HYDROTON Sp. z o.o.
82-300 Elbląg
ul. Grunwaldzka 2



**Przedsiębiorstwo
Innowacyjno-Wdrożeniowe
MERITUM**
87-100 Toruń
ul. Mohna 59/61



INTECH Sp. z o.o.
61-693 Poznań
ul. Piątkowska 201 A



PEC Serwis Sp. z o.o.
08-110 Siedlce
ul. Starzyńskiego 7



ECO Serwis S.A.
45-118 Opole
ul. Harcerska 15



ECO Logistyka Sp. z o.o.
45-118 Opole
ul. Harcerska 15



Węglokoks Energia Sp. z o.o.
40-085 Katowice
ul. Mickiewicza 29





spis treści

- 6-8 Kalendarium IGCP**
9-11 Prawo w energetyce
12-24 Korespondencja
12-13 ■ Ankieta ekonomiczno-techniczna.
14-18 ■ Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego.
19-24 ■ Uwagi do Programu Priorytetowego pod nazwą Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi.
26-38 Aktualności
39-40 Prezentacje
39-40 ■ Aktualności Programu Promocji Ciepła Systemowego.
41-49 Szkolenia, seminaria, konferencje
41-43 ■ V Konferencja Rynek Ciepła Systemowego.
44 ■ Szkolenie warsztatowe w Warszawie 25 lutego 2016 r.
45-49 ■ Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

adres redakcji:
02-796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22
tel. (22) 644 70 19, 644 02 50, fax (22) 644 70 99
e-mail: nc@igcp.org.pl, www.igcp.org.pl

Redaguje kolegium
Redaktor odpowiedzialny: Anna Pawliotti
Projekt graficzny i skład: Svart.pl

Redakcja zastrzega sobie prawo skracania artykułów oraz wprowadzanie innych zmian, które nie naruszają całości wpływają jedynie na ich przejrzystość. Redakcja nie zwraca materiałów nie zamówionych. Przedruk całości jak i części artykułów wymaga zgody redakcji. Redakcja nie ponosi odpowiedzialności za treść ogłoszeń, reklam i artykułów sponsorowanych.

konto bankowe:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
Bank Pekao SA w Warszawie
18 1240 6218 1111 0000 4622 3908

Szanowni Państwo,

W kolejnym numerze naszego miesięcznika, chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka spraw, naszym zdaniem, istotnych dla naszej branży.

Rozpoczęliśmy doroczne zbieranie informacji na temat sektora ciepłowniczego, tj. poprzez wypełnienie tzw. ankiety ekonomiczno-technicznej za rok 2015. Zapraszamy Państwa do wypełnienia internetowej ankiety na stronie: <https://www.dhbenchmarking.pl/igcp/index.html>

Zbieranie informacji oczywiście dotyczy jedynie przedsiębiorstw prowadzących działalność bezpośrednio związaną z ciepłownictwem (tj. wytwarzanie, dystrybucja, obrót).

Wraz z początkiem lutego rozpoczęła się zimowa kampania reklamowa Ciepła Systemowego. Spoty radiowe usłyszeć można m.in. na antenie radiowej Trójki oraz Radia Zet i RMF FM (od czwartku do soboty). Nowością są wieczorne emisje w RMF FM, które pozytywnie wpłyną na wskaźniki efektywności kampanii w grupie docelowej. Do tegorocznej kampanii przygotowany został nowy przekaz reklamowy, który wprowadza słuchaczy i internautów w konwencję gry ciepłozimno.

W związku z wprowadzeniem zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego, polegającej na zmianie jednostek rozliczeniowych z dotychczasowych [Nm³] na [kWh], Zarząd Izby, w imieniu członków, zwrócił się do Prezesa GUS informując o konieczności zmian w treści sprawozdania G01 oraz do Prezesa URE z prośbą o dokonanie zmian w formularzu UR E C-1.

Do Ministerstwa Środowiska oraz do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Zarząd zwrócił się z prośbą o rozważenie wsparcia dla inicjatywy naszej organizacji dotyczącej energetycznego zagospodarowania frakcji palnej odpadów w sektorze ciepłowniczym.

Już teraz informujemy Państwa, że Zarząd Izby, zgodnie ze Statutem, postanowił zwołać Walne Zgromadzenie Izby na dzień 18 maja 2016 r. Tegoroczne Zgromadzenie tradycyjnie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa. Spotkanie odbędzie się w dniach 18-20 maja 2015 w doskonale Państwu znanym Hotelu FORUM w Warszawie. Prosimy o zarezerwowanie terminu. Zapraszamy wszystkich Członków i Partnerów Izby do udziału w tym ważnym dla całego środowiska ciepłowniczego wydarzeniu.

*Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP*



Narada ekspertów na temat instalacji referencyjnych

■ Jak wcześniej już informowaliśmy, ruszył wspólny projekt TGPE, PTEZ i IGCP dotyczący ustalenia rodzajów i kosztów instalacji referencyjnych, niezbędnych do zrealizowania mechanizmów wsparcia inwestycyjnego dla kogeneracji i źródeł OZE, finansowanych w ramach POIiŚ i RPO. Na kolejnym spotkaniu ekspertów branżowych, które odbyło się w dniu 1 lutego br. przedstawione zostały pierwsze propozycje doszczegółowienia poszczególnych obszarów tematycznych. W spotkaniu, w imieniu IGCP, uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkanie we Wrocławiu

■ W dniu 2 lutego w siedzibie Fortum Power and Heat Polska we Wrocławiu miało miejsce spotkanie przedstawicieli przedsiębiorstwa z Prezesem IGCP i przedstawicielami firmy KonzeptLab (prowadzącej Program Promocji Ciepła Systemowego). Podczas spotkania omówione zostały możliwości dalszej współpracy firmy Fortum w ramach tego Programu. Szczególną uwagę zwrócono na możliwości jakie stwarza Program (m.in. poprzez wykorzystywanie narzędzi ogólnopolskich w warunkach lokalnych) w zakresie budowania i wzmacniania marki przedsiębiorstwa oraz wzmacniania działalności sprzedażowej.

Obraćował Komitet Sterujący Programu Rozwoju Kogeneracji

■ W dniu 3 lutego odbyło się kolejne spotkanie członków Komitetu Sterującego Programu Rozwoju Kogeneracji. Głównym przedmiotem dyskusji na tym posiedzeniu była kwestia zabezpieczenia podmiotów energochłonnych z obszaru przemysłu przed negatywnym wpływem kosztów wsparcia dla kogeneracji. Postulat ten został poruszony przez przedstawicieli IEPiOE. Drugim ważnym elementem spotkania było omówienie strategii komunikacji problemów rozwoju kogeneracji i mechanizmów wsparcia dla organów administracji rządowej i parlamentu. Ustalono konieczność zorganizowania spotkania roboczego dotyczącego tego tematu z kierownictwem Ministerstwa Energii. W posiedzeniu Komitetu wzięli udział Jacek Szymczak i Bogusław Regulski.

Spotkanie Zespołu ds. taryfowania

■ W dniu 8 lutego w siedzibie IGCP odbyło się kolejne spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie.

Spotkanie otworzył Prezes zarządu IGCP Jacek Szymczak, który zaproponował poniższy ramowy program pracy:

1. Omówienie formalnej strony podjęcia ponownej współpracy z URE oraz analiza rozwiązań zawartych w informacji Prezesa URE nr 47/2015.
2. Porównanie rozwiązań przyjętych przez Prezesa URE w ww. informacji z propozycją Zespołu przesłaną do Urzędu w dniu 19.10.2015 roku.
3. Przedyskutowanie i przyjęcie strategii postępowania na kolejnym spotkaniu z URE, które zostało zaplanowane na dzień 23 lutego b.r.

W ramach formalnej strony przyszłej współpracy przeanalizowano ostatnie spotkanie Prezesa URE Iż Prezesem IGCP oraz treść pisma skierowanego do IGCP przez Dyrektora Adama Dobrowolskiego w sprawie kontynuowania współpracy. Przeanalizowano także od strony merytorycznej propozycje zawarte w przedmiotowej informacji, szczególnie zwracając uwagę na nowe elementy w stosunku do zasad obowiązujących w trzech minionych latach. Zwrócono uwagę na szereg rozwiązań, które niekorzystnie wpływają lub będą wpływać na prowadzenie działalności w zakresie zaopatrywania w ciepło oraz poddano je wstępnej analizie prawnej. Przed planowanym spotkaniem w URE zostanie przygotowane pisemne stanowisko naszej organizacji.

Ciepłownictwo na IX Konferencji Naukowo-Technicznej Ochrona Środowiska w Energetyce

■ W dniach 8-9 lutego, w Katowicach odbyła się IX Konferencja Naukowo-Techniczna Ochrona Środowiska w Energetyce. Impreza zorganizowana została przez BMP. W ramach konferencji poruszone zostały tematy związane z szeroko pojętą ochroną środowiska, tj. obszary redukcji emisji podstawowych zanieczyszczeń do atmosfery jak również nowe wyzwania płynące dla sektora energetycznego między innymi z propozycji rozwiązań konkluzji BAT. W konferencji wzięł udział wiceprezes Bogusław Regulski, który przedstawił kwestie dotyczące sektora ciepłowniczego. Był rów-



niez uczestnikiem debaty na temat bezpieczeństwa energetycznego.

Spotkanie w Sejmie

■ W dniu 12 lutego w Sejmie odbyło się kolejne spotkanie Prezesa IGCP z przedstawicielem Sejmowej Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa. Podczas spotkania przedyskutowano najpilniejsze zadania stojące przed sektorem ciepłownictwa systemowego w Polsce, możliwości ich prezentowania na poziomie parlamentarnym i rządowym oraz propozycje możliwych działań merytorycznych. Ustalono, że takie merytoryczne spotkania będą miały cykliczny charakter.

Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego

■ IGCP działając na podstawie posiadanych uprawnień 18 stycznia wniosła do Prezesa GUS oraz Prezesa URE interpelację dotyczącą wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy korespondencję w tej sprawie.

Obraował Komitet Sterujący programu Rozwoju Kogeneracji

■ W dniu 16 lutego br. odbyło się kolejne posiedzenie Komitetu Sterującego Programu Rozwoju Kogeneracji. Podstawowym tematem dyskusji było przygotowanie zestawu informacji na temat Programu oraz omówienie strategii komunikacji wobec organów administracji państwowej. W spotkaniu uczestniczyli panowie Jacek Szymczak i Bogusław Regulski.

V Konferencja Rynek Ciepła Systemowego

■ W dniach 17-19 lutego 2016 r. w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie odbyła się V Konferencja Rynek Ciepła Systemowego. Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Lublinie i Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Puławach. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Dyskusja redakcyjna Przeglądu Energetycznego

■ W dniu 18 lutego br., w siedzibie Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska, która jest wydawcą Przeglądu Energetycznego, odbyło się spotkanie ekspertów branżowych dotyczące problemów sektora wynikających

z wdrożenia regulacji zwianych z Dyrektywą o emisjach przemysłowych (IED). Mottem przewodnim dyskusji było pytanie: Czy polska energetyka jest w stanie sprostać nowym wymaganiom ekologicznym? Wśród uczestników spotkania był przedstawiciel IGCP w osobie wiceprezesa Bogusława Regulskiego.

Ruszyła doroczna Ankieta ekonomiczno-techniczna

■ Informujemy, że rozpoczęliśmy doroczne zbieranie informacji na temat sektora ciepłowniczego, tj. poprzez wypełnienie tzw. ankiety ekonomiczno-technicznej za rok 2015. Zapraszamy Państwa do wypełnienia internetowej ankiety na stronie: <https://www.dhbenchmarking.pl/igcp/index.html>

Zbieranie informacji oczywiście dotyczy jedynie przedsiębiorstw prowadzących działalność bezpośrednio związaną z ciepłownictwem (tj. wytwarzanie, dystrybucja, obrót).

W Olsztynie debatowano o wykorzystaniu energii z odpadów w miejskim systemie ciepłowniczym

■ W dniu 22 lutego br. w Olsztynie odbyła się debata ekspercka związana z inicjatywą MPEC Olsztyn dotyczącą budowy instalacji termicznego przekształcania frakcji palnych pochodzących z systemu gospodarki odpadami województwa warmińsko-mazurskiego (tzw. RDF). Projekt takiego rozwiązania energetycznego jest wynikiem głębokich analiz rozwiązań zmierzających do efektywnego zbilansowania strumienia ciepła kierowanego dla potrzeb olsztyńskiego systemu ciepłowniczego w nowych uwarunkowaniach energetycznych i środowiskowych. Potrzeba weryfikacji obecnego stanu wynika również z perspektywy wycofania się z rynku ciepła jednego z podstawowych dostawców ciepła do systemu ciepłowniczego. W spotkaniu, w którym oprócz ekspertów, wzięli udział przedstawiciele lokalnych władz, różnych organizacji lokalnych oraz mieszkańcy, uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkanie w URE

■ W dniu 23.02.2016 roku odbyło się spotkanie w siedzibie Urzędu poświęcone wznowieniu prac nad Informacją Prezesa URE nr 47/2015. Z ramienia URE w spotkaniu uczestniczyli: Pan Adam Dobrowolski, Pani Elżbieta Bytniewska, Pan Paweł Bogusławski, Pani Renata Wysocka. Z ramienia IGCP w spotkaniu uczestniczyli: Pan Paweł Jasiński, Pan Arkadiusz Kosiel, Pan Krzysztof Wiśniewski, Pan Jacek Szymczak.

Podczas spotkania zostały przypomniane



argumenty merytoryczne i stanowiska stron oraz podjęto decyzję o dalszej współpracy i przyjęto czasowe jej ramy:

- do 29.02. br. URE prześle pytania, prośby uzupełnienia/uaktualnienia danych do naszego materiału merytorycznego (przesłanego pierwszy raz w X.2015 roku i drugi raz 19.02.2016),
- do 7.03.br. IGCP przygotowuje pisemne uzupełnienie ww. materiału,
- 8.04. br. odbędzie się robocze spotkanie przedstawicieli IGCP z URE, ale przed tym spotkaniem URE przygotowuje pisemne stanowisko z uwagami do naszego uzupełnionego materiału (ma to pozwolić po pierwsze na poznanie takiego stanowiska URE po drugie na lepsze merytoryczne przygotowanie spotkania w dniu 8.04.),
- orientacyjny czas zakończenia współpracy określono na koniec października br.

Spotkanie Komitetu Sterującego

■ W dniu 24 lutego 2016 r. w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne posiedzenie Komitetu Sterującego, działającego w ramach porozumienia pomiędzy: PTEZ, IGCP, IEPiOE oraz IGG i dotyczącego realizacji Programu Rozwoju Kogeneracji. Podczas posiedzenia Komitetu uzgodniono między innymi ostateczne poprawki wystąpienia (przewodniego) czterech organizacji do Ministra Energii z propozycją zaprezentowania efektów prac uzyskanych przez te organizacje oraz deklaracji podjęcia wspólnych działań. Omówiono również ostateczny kształt przygotowywanych materiałów na pierwsze spotkanie w resorcie. Z ramienia Izby w spotkaniu wziął udział Zarząd IGCP.

Obraćował Komitet ds. Energii i Polityki Klimatycznej KIG

■ Przyszłość polskiego sektora wytwarzania energii i przemysłu był przedmiotem spotkania Komitetu ds. Energii i Polityki Klimatycznej Krajowej Izby Gospodarczej w dniu 25 lutego. Zebrani eksperci, działacze gospodarczy i przedstawiciele świata polityki rozmawiali na temat możliwych scenariuszy gospodarczych dla Polski i Europy wynikających z przyjęcia nowych kierunków w europejskiej polityce klimatyczno-energetycznej. W obradach Komitetu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Szkolenie warsztatowe

■ W dniu 25 lutego 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Uzdatnianie wody, zabezpieczenia antykorozyjne oraz ograniczanie ubytków wody sieciowej w ciepłownictwie systemowym”.

W szkoleniu uczestniczyły 32 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Rada Izby

■ 26 lutego w siedzibie Izby w Warszawie odbyło się posiedzenie Rady Izby poświęcone rozpatrzeniu i przyjęciu planu działalności Izby na rok 2016 oraz prowizorium finansowego na rok 2016. W trakcie posiedzenia Zarząd Izby przedstawił prognozę wykonania planu finansowego za rok 2015 oraz działalność od ostatniego posiedzenia Rady.

Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych

■ W dniu 27 lutego 2016 r. w Miejskiej Hali Sportowej w Chełmie odbył się II Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych o Puchar Prezydenta Miasta Chełma. Patronat nad tą sympatyczną imprezą objęła IGCP. Więcej w Dziale SEMINARIA.

SK przetarg modernizacja Środowisko

■ Szanowni Państwo, Ambasada RP w Bratysławie poinformowała Izbę o nowym przetargu na Słowacji, który mógłby zainteresować członków naszej organizacji.

Przetarg ogłosiła spółka akcyjna Ciepłownia Żylina (Žilinská teplárenská, a.s.) i dotyczy modernizacji technologii do obniżania emisji pyłu zawieszonego. Przewidziana wartość przetargu bez VAT: 6,3 milionów euro.

Projekt jest współfinansowany ze środków UE – Program Operacyjny Jakość Środowiska. Głównym kryterium rozstrzygającym o wyborze oferty będzie najniższa cena. Nie będzie zastosowana aukcja elektroniczna, okres kontraktu: od 18 kwietnia 2017 do 31 stycznia 2019.

Termin składania ofert lub wniosków o dopuszczenie do udziału w postępowaniu: 28 kwietnia 2016, 10:00. Języki, w których można sporządzać oferty lub wnioski o dopuszczenie do udziału w postępowaniu: słowacki, czeski. Tekst ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Przetargów Publicznych UE z bliższą specyfikacją:

<http://ted.europa.eu/udl?uri=TED:NOTICE:66930-2016:TEXT:PL:H TML&src=0&tabId=0>



Interpelacja w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych

■ Polska posiada jeden z najbardziej rozwiniętych systemów ciepłowniczych w całej Europie. Ciepło sieciowe może być zatem świetną alternatywą zastępującą indywidualne kotłownie. Niestety dotychczasowa polityka państwa powodowała, że nie można w pełni wykorzystać wielkiego potencjału, który ta branża z całą pewnością posiada. Szczególną dyskryminacją dotknięte są te zakłady ciepłownicze produkujące ciepło systemowe z węgla kamiennego.

W załączeniu treść interpelacji posła Łukasza Rzepeckiego w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych.

5.02.2016

Interpelacja nr 809 w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych

Zgłaszający: Łukasz Rzepecki (PiS)

Adresat: minister środowiska

Data: 29-01-2015

Treść interpelacji:

Jakość powietrza atmosferycznego w Polsce w wielu miejscach jest bardzo zła. Media co chwilę informują o utrzymującym się smogu w miejscowościach o niekorzystnych warunkach związanych z ukształtowaniem terenu co uniemożliwia szybką cyrkulację powietrza. Dodatkowo jakość powietrza pogarsza fakt spalania w indywidualnych kotłowniach niemalże wszystkiego co posiada jakąkolwiek wartość opalową. Proceder taki powoduje uwalnianie nie tylko dużej ilości szkodliwych pyłów, ale także substancji silnie rakotwórczych, jak choćby benzo(a)pireny, które są wdychane przez mieszkańców. Problem ten dotyczy większości miast i miasteczek w naszym kraju. Wydaje się, że dotychczasowa polityka w zakresie wysiłków, których efektem ma być znacząca poprawa jakości powietrza nie przyniosła efektów.

Z informacji, które uzyskałem wynika, że Polska posiada jeden z najbardziej rozwiniętych systemów ciepłowniczych w całej Europie. Ciepło sieciowe może być zatem świetną alternatywą zastępującą indywidualne kotłownie. Niestety dotychczasowa polityka państwa powodowała, że nie można w pełni wykorzystać wielkiego potencjału, który ta branża z całą pewnością posiada. Szczególną dyskryminacją dotknięte są te zakłady ciepłownicze produkujące ciepło systemowe z węgla kamiennego. Jest to tym bardziej dziwne ponieważ te przedsiębiorstwa muszą posiadać technologie emisyjne spełniające rygorystyczne normy oraz kotły o wysokiej sprawności. Z wiedzy, którą posiadam wynika, że tak właśnie jest. Tym bardziej dziwi, że polityka wspierania inwestycji w rozbudowę systemów ciepłowniczych jest tak słaba i daleko niewystarczająca. Jednocześnie zauważyć należy, że w wielu miastach funkcjonuje więcej niż jeden zakład produkujący ciepło sieciowe. Połączenie sieci ciepłowniczych funkcjonujących w ramach jednego miasta przyniosłoby skutki w postaci lepszego i wydajniejszego wykorzystania źródła ciepła, w szczególności w okresie poza sezonem grzewczym (w t.zw. podstawie) oraz spowodowałoby z całą



Interpelacja w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych cd.

pewnością ograniczenie ilości niezbędnego paliwa zużywanego w zakładach w chwili obecnej, a także lepszego wykorzystania zasobów. Na dzisiaj przedsiębiorstwa budujące nowe sieci ciepłownicze, jeżeli nie obejmują likwidacji t.zw. niskiej emisji, nie mogą liczyć na jakiegokolwiek wsparcie państwa.

W związku z powyższym proszę o odpowiedź na następujące pytania:

1. Czy Ministerstwo pracuje nad programami wsparcia rozwoju sieci ciepłowniczych w Polsce, które umożliwiłyby zdecydowanie poważniejsze wsparcie dla inwestycji w rozbudowę sieci?
2. Czy Ministerstwo planuje zmianę niektórych kryteriów w programach rozwoju sieci ciepłowniczych, tak aby mogły z nich korzystać zakłady, które nie produkują ciepła w procesie wysokosprawnej kogeneracji, bądź nie produkują ciepła pochodzącego z OZE? Zakładów produkujących ciepło z węgla kamiennego jest na dzisiaj w Polsce większość.
3. Czy Ministerstwo planuje wprowadzenie specjalnego programu dotyczącego integracji systemów ciepłowniczych w miastach?
4. Czy funkcjonuje w chwili obecnej generalny program rozwoju i wsparcia systemów ciepłowniczych w Polsce? Jeżeli nie to czy planowane są prace nad takim programem?
5. Czy Ministerstwo wspiera badania nad nowymi technologiami wykorzystania systemów ciepłowniczych w Polsce?



Oplaty za gospodarcze korzystanie ze środowiska a ETS

- W związku z pojawiającymi się pytaniami na temat relacji pomiędzy obowiązkiem wnoszenia opłat za gospodarcze korzystanie ze środowiska a systemem handlu uprawnieniami do emisji CO₂ w załączeniu przekazujemy Państwu komentarz prawny w tej sprawie.

W 2015 roku, ustawą *O systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych* (Dz.U.2015.1223), która weszła w życie w dniu 9.09.2015 r, zmieniono m.in. ustawę *Prawo ochrony środowiska* w zakresie zasad dotyczących opłat za korzystanie ze środowiska – za emisję zanieczyszczeń do powietrza.

Zmiany tu omówione wprowadzono art. 115 pkt 1-5 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych:

1. w art. 273 ustawy *Prawo ochrony środowiska* wprowadzono nowy „rodzaj korzystania ze środowiska”, za który ponosi się opłatę -

„1a) przydzielone uprawnienia do emisji na zasadach określonych w ustawie z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych”

Zmiana wprowadza nową opłatę za korzystanie ze środowiska – za przydzielone bezpłatnie uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych. Dalej określono stawkę: za 1 uprawnienie opłata wynosi tyle, ile za 1 Mg CO₂ (za 2015 – 0,29 zł/Mg).

2. Dalej, w art. 273 ust. 4, ustalono, że nie ponosi się opłaty za wprowadzanie gazów do powietrza „w zakresie, w jakim emisja została rozliczona uprawnieniami do emisji” (art.273 ust.4) – co jest logiczne: płaci się za uprawnienia przydzielone bezpłatnie, nie płaci się za emisję, na rozliczenie której trzeba dokupić uprawnienia na wolnym rynku.

3. W odniesieniu do zasady, ustalenie jest jasne: opłata za przydzielone uprawnienia traktowana jest jak opłata za odrębny „rodzaj korzystania ze środowiska” (jak ścieki, czy składowanie odpadów). Należy ją zaokrąglić do pełnych złotych, nie ponosi się jej, jeśli wynosi mniej niż 800 zł (art.289 ustawy Poś). Za rok 2015 - jeśli bezpłatny przydział uprawnień dla instalacji na rok 2015 nie przekracza 2758 szt opłaty nie wnosi się.

4. Problem jest natomiast z terminem. Zgodnie z przepisami Poś, opłatę za wprowadzanie gazów i pyłów wnosimy do 31.03. Zweryfikowane raporty przedstawia się KOBIZE do 30.03. KOBIZE ma obowiązek do 31.03 wprowadzić dane do rejestru Unii (art. 35 rozporządzenia Komisji (UE) NR 389/2013 z dnia 2 maja 2013 r.). Dopiero po tym dniu operator może umorzyć uprawnienia, co oznacza, że dopiero po tym dniu je „rozliczył” (art.115 ust.1 pkt b; dodany ust.4 do art. 273 Poś). Oznacza to, że operator nie ma możliwości do 31. marca uznania za „rozliczonej” całej emisji CO₂.

5. Jak się wydaje – biorąc to pod uwagę w nowym art. 285 a Poś ustalono, że jeśli emisja nie została rozliczona uprawnieniami do emisji, to należy za nią wnieść opłatę, przy czym termin wniesienia tej opłaty ustalono na 30. kwietnia (z wyjątkiem przypadku szczególnego, gdy wielkość emisji ustalana jest przez WIOŚ po kontroli).

Podsumowując, należy:

- wnieść do 31. marca opłatę za przydzielone uprawnienia w wysokości równej iloczynowi:
*Liczba przydzielonych uprawnień * stawka za CO₂* (0,29 zł obecnie)
- wnieść do 30.04 opłatę za „nierozliczoną” emisję CO₂ – jeśli z jakiegoś powodu nie dokonaliśmy do 30.04. umorzenia uprawnień w ilości odpowiadającej emisji z instalacji (art.91.4 ustawy SHUE) w rejestrze Unii.

W przekazywanych Marszałkom do 30.03 wykazach należy ująć:

- liczbę przydzielonych uprawnień
- całkowitą emisję CO₂.

Do dzisiaj nie ukazało się rozporządzenie o zmianie formularzy, na których należy przekazywać dane wykorzystywane do naliczenia opłat. Proponuje się więc np.. wprowadzić dla instalacji dwie substancje:

CO₂* – liczba uprawnień przydzielonych – z naliczoną opłatą,

CO₂ – „nadwyżka” emisji, z opłatą równą 0.



Ankieta ekonomiczno-techniczna



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Warszawa, 27 lutego 2016

IGCP/216/2016

**Pan/Pani
Dyrektor/Prezes
przedsiębiorstwa zrzeszonego w IGCP**

Rozpoczęliśmy właśnie zbieranie informacji na temat sektora ciepłowniczego, realizowanego przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie.

Nasze dotychczasowe doświadczenia wskazują, że posiadanie odpowiednich informacji pomaga naszej Izbie walczyć o poprawę warunków działania polskiego ciepłownictwa, a powstałe na bazie posiadanych informacji opracowania są często przydatne w codziennej pracy Państwa przedsiębiorstw.

Realizacja w naszej organizacji tego typu celu wynika między innymi z faktu, że jednym z obowiązków członka IGCP, zapisanym w § 14 punkt 5 Statutu IGCP jest: „**dostarczanie materiałów niezbędnych dla opracowań objętych planem zatwierdzonym przez Radę Izby.**”

Zwracamy się więc do Państwa z apelem o dopełnienie wspomnianych obowiązków statutowych i wypełnienie oraz przekazanie do Izby we wskazanym terminie ankiety, zawierającej najważniejsze informacje na temat Państwa przedsiębiorstw za 2015 r.

Narzędzie internetowe, jakim jest system www.dhbenchmarking.pl zawiera odpowiednie rozwiązania umożliwiające sprawne przekazywanie informacji. Część aplikacji do wypełnienia ankiety w obszarze **Dane i wskaźniki IGCP**, **jest obowiązkowa**, natomiast w przypadku działów **Dane polskie** oraz **Dane międzynarodowe** ich wypełnienie nie jest obowiązkowe, chociaż oczekiwane.

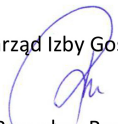
Jednocześnie pragniemy poinformować, że zasoby informacji na temat naszej branży są pomocne dla ustalenia laureatów corocznego konkursu IGCP o **Laur ciepłownictwa** w kategorii **Wiodące przedsiębiorstwo ciepłownicze**.

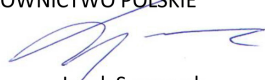
Prosimy o wypełnienie ankiety na stronie internetowej **w terminie do dnia 31 marca 2016 roku**.

W naszym wspólnym, branżowym interesie jest aktywne uczestnictwo członków IGCP w efektywnej realizacji polityki informacyjnej naszej organizacji.

Z wyrazami szacunku

Zarząd Izby Gospodarczej CIEPŁOWNICTWO POLSKIE


Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu


Jacek Szymczak
Prezes Zarządu



Ankieta ekonomiczno-techniczna cd.

Wyjaśnienia ogólne do sporządzenia rocznej ankiety ekonomiczno-technicznej członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie za rok 2015

Dane zawarte w formularzu są dostępne w codziennej praktyce realizowanej na potrzeby sprawozdawczości zewnętrznej i wewnętrznej i nie wymagają sporządzania dodatkowych zestawień.

Ankiety należy wypełnić w formie elektronicznej na odpowiednim formularzu, który znajduje się na stronie internetowej Izby www.igcp.org.pl w zakładce „**Benchmarking**” lub na stronie www.dhbenchmarking.pl.

Do zalogowania się na tę stronę potrzebny jest **login użytkownika i hasło** przyznane w ramach systemu www.dhbenchmarking.pl. Login i hasło zostało przesłane do Państwa w ramach edycji 2005. W razie ich braku prosimy o kontakt z Biurem IGCP mailem: bi.warszawa@igcp.pl

Prosimy uważnie zapoznać się ze wskazówkami przypiętymi do poszczególnych elementów formularzy ankietowych (opis) w systemie dhbenchmarking.pl i wypełnić je zgodnie z nimi.

Należy przy tym podkreślić, że wypełniając ankietę w sytuacji, kiedy pytanie dotyczy danej, której nie ma, należy wówczas wpisywać 0 (zero), a nie zostawiać pustego miejsca.

Zrezygnowaliśmy w tym roku ze zbierania od Państwa „papierowej” wersji ankiety. Zgoda lub jej brak na udostępnienie zebranych danych jest wyrażona przez Państwo w odpowiedzi na pierwsze pytanie w ankiecie (D0001). Wyrażenie zgody na udostępnianie swoich danych daje Państwu możliwość porównania własnych wyników z wynikami innych konkretnych przedsiębiorstw, które też taką zgodę wyraziły. Pozostali uczestnicy benchmarkingu otrzymają tylko wyniki zagregowane i uśrednione.

Prosimy o zalogowanie się na stronie www.dhbenchmarking.pl lub www.igcp.org.pl w zakładce „**Benchmarking**” i wypełnienie krok po kroku ankiety oraz odesłanie wersji pisemnej na adres pocztowy

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
ul. Migdałowa 4A lok 22
02-796 Warszawa

Prosimy o wypełnienie ankiety na stronie internetowej w terminie do dnia 31 marca 2016 roku.

Uwaga: chcąc obejrzeć dane, jakie wprowadzone zostały przez Państwa wcześniej (również w latach ubiegłych), należy zalogować się na stronie www.dhbenchmarking.pl/bmsc/, a nie korzystać z wydrukowanej przed rokiem i wysłanej do IGCP.



Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



IGCP/63/2016

Warszawa, dnia 18 stycznia 2016 r.

Pan Janusz Witkowski
Prezes
Głównego Urzędu Statystycznego
Al. Niepodległości 208
00-925 Warszawa

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego, zrzeszającą ponad 250 podmiotów gospodarczych zajmujących się produkcją i dystrybucją ciepła. Zasięgiem działania swoich członków obejmuje blisko 90% rynku zaspokajania potrzeb na ciepło w sektorze komunalnym. Organizacja nasza posiada ustawowe uprawnienia do opiniowania aktów prawnych i wszelkiego rodzaju uregulowań mających wpływ na jakość prowadzonej przez branżę ciepłowniczą działalności.

Działając na podstawie posiadanych uprawnień niniejszym wnosimy do Pana Prezesa poniższą interpelację :

W związku z wprowadzeniem zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego, polegającej na zmianie jednostek rozliczeniowych z dotychczasowych [Nm³] na [kWh], konieczna będzie korekta treści obowiązującego obecnie sprawozdania G01 Dział 1 w sposób następujący:

- Dla wierszy 08;09;10 w kolumnach 1; 2; 4; 6; wstawić zna „-“ (pola te nie będą wypełniane)
- W nagłówku kolumny 3 dodać zapis „ dla paliw gazowych przeliczyć z kWh na GJ”

Jednocześnie pragniemy poinformować, że ze względu na zastosowany współczynnik konwersji, który służy do zamiany dotychczas stosowanych jednostek rozliczeniowych nowe, jest oparty o ciepło spalania, a nie o wartość opałową, wyliczane sprawności urządzeń będą znacząco odbiegały od dotychczasowych, które były wyliczane na podstawie wartości opałowej. Dodatkowo, od sierpnia 2015 PGNiG nie publikuje i nie udostępnia swoim odbiorcom informacji o wartości opałowej dostarczanego paliwa gazowego.

W związku z tym pragniemy nadmienić, że podawane przez firmy zużywające paliwa gazowe sprawności przemiany będą od roku 2015 znacząco niższe niż dotychczas.

Z poważaniem

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP



Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego cd.



**Prezes
Głównego Urzędu Statystycznego**

Janusz Witkowski

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNĘŁO

2016 -02- 12

L. dz. 163

Warszawa, 8.02.2016

GUS-DP04.506.47.2016

Pan Bogusław Regulski

Wiceprezes Zarządu

Izby Gospodarczej

Ciepłownictwo Polskie

Szanowny Panie Prezese,

W nawiązaniu do pisma IGCP/63/2016 z dnia 18 stycznia 2016 r. uprzejmie informuję, że zgłoszone przez Państwa zmiany zostały uwzględnione w formularzach za 2016 r. w taki sposób, że wprowadzono do objaśnień do formularza G-03 *Sprawozdanie o zużyciu nośników energii* i formularza G-02b *Sprawozdanie bilansowe nośników energii i infrastruktury ciepłowniczej* przeliczniki oparte na standardowych taryfowych wartościach ciepła spalania jak niżej:

1 dam³ = 10,972 MWh dla gazu ziemnego wysokometanowego,

1 dam³ = 8,611 MWh dla gazu ziemnego zaazotowanego.

Dodatkowo w objaśnieniach do sprawozdania G-03 podano wzór obliczania wartości opalowej na podstawie ciepła spalania: wartość opalowa [kJ/m³] = 0,9 * ciepło spalania [kJ/m³].

Uzasadnieniem przyjęcia takiego rozwiązania jest konieczność prezentowania bilansów paliwowo-energetycznych dla poszczególnych nośników energii zarówno w jednostkach energii jak i w jednostkach naturalnych. Podstawową informacją dla bilansów paliwowo-energetycznych są dane o imporcie i eksporcie, które w przypadku paliw gazowych są wyrażane w jednostkach objętości (m³).

2 podpisane



Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego cd.

IGCP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



IGCP/64/2016

Warszawa, dnia 18 stycznia 2016 r.

Pan Maciej Bando
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Al. Jerozolimskie 181
02-222Warszawa

Szanowny Panie Prezesie

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego, zrzeszającą ponad 250 podmiotów gospodarczych zajmujących się produkcją i dystrybucją ciepła. Zasięgiem działania swoich członków obejmuje blisko 90% rynku zaspokajania potrzeb na ciepło w sektorze komunalnym. Organizacja nasza posiada ustawowe uprawnienia do opiniowania aktów prawnych i wszelkiego rodzaju uregulowań mających wpływ na jakość prowadzonej przez branżę ciepłowniczą działalności.

Działając na podstawie posiadanych uprawnień niniejszym wnosimy do Pana Prezesa poniższą interpelację :


W związku z wprowadzeniem zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego, polegającej na zmianie jednostek rozliczeniowych z dotychczasowych [Nm³] na [kWh], prosimy o dokonanie następujących zmian w formularzu URE C-1 (dział 7 Paliwa): w sposób następujący:

- W wierszach 05; 05a; 06; 06a; - kolumna 1 – wprowadzić zna „X” (pola te nie będą wypełniane).
- W wierszach 05; 05a; 06; 06a; - dodać w nagłówku wierszy, kolumna 0, w kolumnie 2 podać energię w paliwie wg danych sprzedawcy.

Jednocześnie pragniemy poinformować, że ze względu na zastosowany współczynnik konwersji, który służy do zamiany dotychczas stosowanych jednostek rozliczeniowych nowe, jest oparty o ciepło spalania, a nie o wartość opałową, wyliczane sprawności urządzeń będą znacząco odbiegały od dotychczasowych, które były wyliczane na podstawie wartości opałowej. Dodatkowo, od sierpnia 2015 PGNiG nie publikuje i nie udostępnia swoim odbiorcom informacji o wartości opałowej dostarczanego paliwa gazowego.

W związku z tym pragniemy nadmienić, że podawane przez firmy zużywające paliwa gazowe sprawności przemiany będą od roku 2015 znacząco niższe niż dotychczas.

Z poważaniem


Bogusław Reguński
Wiceprezes Zarządu IGCP



Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego cd.



Urząd Regulacji
Energetyki

DEPARTAMENT
RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

DRE-079-2 (2)/2016/PB

Warszawa, dnia 1 lutego 2016 r.
Ciepłownictwo Polskie
OWPŁYNEŁO
2016-02-08
L. dz. 1131

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
ul. Migdałowa 4 lok. 22
02 – 796 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie,

W odpowiedzi na pismo Pana Prezesa z dnia 18 stycznia 2016 r., w sprawie zmian w formularzu URE C-1, uprzejmie informuję, co następuje.

Dziękuję za uwagę dotyczącą współczynnika konwersji paliwa gazowego, który oparty jest na obliczeniach z uwzględnieniem ciepła spalania, co uniemożliwia zdaniem Pana Prezesa pozyskanie danych dotyczących wartości opałowej w zakupionym przez wytwórców ciepła paliwie gazowym. Podobny charakter ma pismo Pana Prezesa Jacka Szymczaka z dnia 29 maja 2015 r.

Niestety, na tym etapie zaawansowania przygotować do sprawozdania URE C-1 nie ma możliwości żadnej ingerencji w formularze. Jednak uznając potrzebę analizy przedstawionego problemu, proponuję powrócić do tematu po zakończeniu przetwarzania danych zebranych od przedsiębiorstw w sprawozdaniu URE C-1 co jest niezbędne do spełnienia ustawowego obowiązku Prezesa URE wynikającego z art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne, który musi być zrealizowany do 31 marca każdego roku.


Temat poruszony przez Panów Prezesów był analizowany w Wydziale ds. Regulacji Rynków Ciepła. Przed aktualizacją i zamieszczeniem na stronie internetowej URE oraz w trakcie testowania przygotowanych formularzy powzięliśmy decyzję o pozostawieniu wartości opałowej paliwa gazowego w formularzu URE C-1 (po uwzględnieniu



Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego cd.

adekwatnego komentarza w objaśnieniach), przede wszystkim ze względu na porównywalność danych wynikających z nowego sprawozdania z danymi historycznymi. Na taką decyzję miały wpływ także rozmowy z wytwórcami ciepła z paliwa gazowego, którzy nie zgłaszali problemów przy zachowaniu *status quo* wypełniania tego formularza w przedmiotowej kwestii. W rozmowie telefonicznej z przedstawicielem Polskiej Spółki Gazowniczej Sp. z o.o. poinformowano mnie, że dane dotyczące wartości opałowej paliwa gazowego są dostępne na indywidualne żądanie odbiorcy.

O naszej decyzji Pan Prezes Szymczak (w odpowiedzi na jego pismo) został poinformowany telefonicznie w dniu 17 grudnia 2015 r.


DYREKTOR
Adam Dobrowolski

Do wiadomości:
Pan Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie



Uwagi do Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi*

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



IGCP/170/2016

Warszawa, dnia 16 lutego 2016 r.

Pan Kazimierz Kujda
Prezes Zarządu
NFOŚiGW

Szanowny Panie Prezesie,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, która jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego w naszym kraju zrzeszającą podmioty zajmujące się dostarczaniem ciepła z systemów ciepłowniczych, zwraca się w z wnioskiem o rozpatrzenie kwestii poruszonych w naszej wcześniejszej korespondencji (pismo z dnia 16 listopada 2015r.).

Nasze wystąpienie dotyczyło przygotowanego przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w ramach środków krajowych, Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi*, w ramach którego, w Działaniu pt. *Racjonalna gospodarka odpadami* (zwany dalej „Programem”), przewidziane jest (w poddziałaniu 2) wsparcie inwestycyjne na instalacje gospodarowania odpadami.

W piśmie tym postulowaliśmy rozważenie kwestii zmiany jednego z kryteriów dostępu do Programu, która to zmiana ma na celu zrjonalizowanie inicjatyw inwestycyjnych w zakresie energetycznego wykorzystania odpadów komunalnych.

Pracujące w Polsce źródła ciepła generalnie wykorzystują węgiel kamienny, w małej części gaz ziemny lub biomasę. W tym świetle, oraz w świetle innych obszarów szeroko pojętej gospodarki komunalnej, bardzo ciekawą alternatywą dla niektórych instalacji wytwarzających ciepło staje się możliwość rozszerzenia rodzaju stosowanych paliw o produkcję energii cieplnej z paliw alternatywnych wytwarzanych z wysegregowanej frakcji palnej odpadów komunalnych.

Z publikowanych danych wynika, że w Polsce dostępne jest ponad 4 mln ton frakcji palnej odpadów pochodzącej z procesów segregacji zmieszanych odpadów komunalnych. Jako, że zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 16 lipca 2016 r. od 1 stycznia 2016 r. obowiązuje bezwzględny zakaz składowania opadów o kaloryczności powyżej 6 MJ/kg suchej masy, oznacza to istotne wyzwanie dla jednostek samorządu terytorialnego oraz dla zakładów utylizacji odpadów komunalnych. W szczególności chodzi tu o prawidłowe zagospodarowanie frakcji palnej odpadów komunalnych, która stanowi do 40% masy zmieszanych odpadów komunalnych.

Możliwym, a przy tym efektywnym, rozwiązaniem problemu jest rozbudowanie sieci instalacji, pozwalających na energetyczne wykorzystanie odpadów. Wspomniany na wstępie



Uwagi do Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi cd.*

Program daje takie możliwości, ponieważ przewiduje dofinansowanie inwestycji polegającej na budowie instalacji do termicznego przetwarzania odpadów innych niż komunalne, z odzyskiem energii.

Obecnie przyjęte kryteria dostępu Programu zakładają dofinansowanie instalacji, których wydajność po realizacji przedsięwzięcia wynosić będzie:

- min. 60 tys. Mg/rok dla instalacji wyłącznie do zmieszanych/reszkowych odpadów komunalnych,
- min. 30 tys. Mg/rok dla pozostałych instalacji termicznego przetwarzania odpadów (w tym stosujących paliwa alternatywne).

Warunkiem koniecznym dla najbardziej efektywnego działania instalacji termicznego przetwarzania odpadów wytwarzającej ciepło jest możliwość całorocznego jego odbioru przez lokalne systemy ciepłownicze.

Do produkcji rocznej 1 MW energii cieplnej potrzeba około 2,5 – 3 Mg paliwa alternatywnego o kaloryczności w granicach 10 – 12 MJ/kg. Oznacza to, iż przedsiębiorstwo ciepłownicze, które w lecie produkuje średnio 1,5 MW – 5 MW energii cieplnej, a takich według zestawienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest około 25% populacji koncesjonowanej, w przypadku stosowania paliw alternatywnych potrzebowałoby około 3 500 Mg do 15 000 Mg paliwa alternatywnego rocznie.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania techniczne polskiego sektora ciepłowniczego zasadnym wydaje się, obniżenia kryterium dostępu Programu w zakresie wydajności dla instalacji termicznego przetwarzania odpadów, w przypadku stosowania do produkcji energii cieplnej paliw alternatywnych.

Postulowanym przez Izbę progiem, od którego warto byłoby wesprzeć dofinansowaniem instalacje termicznego przetwarzania odpadów stosujących do wytwarzania energii cieplnej paliwa alternatywne, jest **minimum 5 000 Mg** paliwa alternatywnego rocznie. Pozwoliłoby to na wsparcie większej liczby projektów oraz lepsze dopasowanie tych przedsięwzięć do lokalnych potrzeb produkcji energii cieplnej w ciepłowniach.

W myśl zapisanej w tzw. Dyrektywie Odpadowej i implementowanej w Polsce w prawie odpadowym zasadzie bliskości, problem utylizacji odpadów będzie rozwiązany w miejscu ich powstawania. Pozwoli to na uniknięcie konieczności transportu odpadów na większe odległości. Ponadto, takie działania doskonale wpisuje się w przyjętą przez Radę Ministrów Strategię Bezpieczeństwa Energetycznego i Środowiska – perspektywa do 2020 r., która

w kierunkach interwencji postuluje „Racjonalne gospodarowanie odpadami, w tym ich wykorzystanie na cele energetyczne”, jak również jest zgodne z kierunkami działania zapisanymi w Krajowym Programie Gospodarki Odpadami.

Biorąc pod uwagę, że w wielu krajach odpady stanowią ważny element miksu energetycznego wykorzystywanego do produkcji ciepła dla systemów ciepłowniczych, Izba widzi w ciepłownictwie polskim olbrzymi potencjał dla stosowania paliw alternatywnych, ze



Uwagi do Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi cd.*

względu na ich dużą dostępność i brak energetycznego wykorzystania poza sektorem cementowym.

Wychodząc naprzeciw postulatam członków Izby wnosimy o dokonanie zmiany kryterium dostępu Programu w taki sposób, aby było możliwe pozyskiwanie finansowania przy projektach inwestycyjnych, w których odzysk energetyczny zakładałby wykorzystanie nie mniej niż 5 000 Mg paliw alternatywnych rocznie w miejsce aktualnego progu będącego na poziomie 30 000 Mg rocznie, ze szczególnym uwzględnieniem instalacji kogeneracyjnych.

W naszej opinii, wprowadzenie tej zmiany pozwoli na przyspieszenie procesu dywersyfikacji paliw stosowanych do produkcji energii cieplnej, przy zachowaniu oczekiwanej efektywności energetycznej procesów produkcyjnych (szczególnie w przypadku kogeneracji), szersze wykorzystanie w ciepłownictwie paliw alternatywnych i zmniejszenie poziomu składowania odpadów palnych powstających w małych i średnich miastach.

Dodatkowym efektem szerszego stosowania w ciepłownictwie paliw alternatywnych będzie zmniejszenie emisji nie tylko CO₂, ale również NO_x, SO₂ oraz pyłów (w przypadku zmiany paliwa węglowego na paliwo alternatywne wartość emisji spadnie ze względu na to, że normy emisyjne dla spalania odpadów, w tym paliw alternatywnych są znacznie ostrzejsze od obowiązujących norm dla spalania paliw węglowych).

Mając na uwadze wagę problemu oraz skutki dla rynku ciepła, byłibyśmy wdzięczni za możliwość spotkania w tej sprawie przy udziale ekspertów z naszej organizacji.

Pozostając z poważaniem

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP



Uwagi do Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi cd.*

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



IGCP/171 /2016

Warszawa, dnia 16 lutego 2016 r.

**Pan Sławomir Mazurek
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Środowiska**

Szanowny Panie Ministrze,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, która jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego w naszym kraju zrzeszającą podmioty zajmujące się dostarczaniem ciepła z systemów ciepłowniczych, zwraca się w z prośbą o rozważenie wsparcia dla inicjatywy naszej organizacji dotyczącej energetycznego zagospodarowania frakcji palnej odpadów w sektorze ciepłowniczym.

Nasze wystąpienie dotyczy przygotowanego przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w ramach środków krajowych, Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi*, w ramach którego, w Działaniu pt. *Racjonalna gospodarka odpadami* (zwanym dalej „Programem”), przewidziane jest (w poddziałaniu 2) wsparcie inwestycyjne na instalacje gospodarowania odpadami.

Aby uczynić realną realizację wspomnianego Programu, gwarantując również efektywne jego zastosowanie w ciepłownictwie, nasza organizacja postuluje rozważenie kwestii zmiany jednego z kryteriów dostępu do Programu, która to zmiana ma na celu zrjonalizowanie inicjatyw inwestycyjnych w zakresie energetycznego wykorzystania odpadów komunalnych.

Postulat ten został przekazany na ręce Prezesa Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w dedykowanej dla tej sprawy korespondencji.

Uzasadnienie wniosku:

Pracujące w Polsce źródła ciepła generalnie wykorzystują węgiel kamienny, w małej części gaz ziemny lub biomasę. W tym świetle, oraz w świetle innych obszarów szeroko pojętej gospodarki komunalnej, bardzo ciekawą alternatywą dla niektórych instalacji wytwarzających ciepło staje się możliwość rozszerzenia rodzaju stosowanych paliw o produkcję energii cieplnej z paliw alternatywnych wytwarzanych z wysegregowanej frakcji palnej odpadów komunalnych.

Z publikowanych danych wynika, że w Polsce dostępne jest ponad 4 mln ton frakcji palnej odpadów pochodzącej z procesów segregacji zmieszanych odpadów komunalnych. Jako, że zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 16 lipca 2016 r. od 1 stycznia



Uwagi do Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi cd.*

2016 r. obowiązuje bezwzględny zakaz składowania opadów o kaloryczności powyżej 6 MJ/kg suchej masy, oznacza to istotne wyzwanie dla jednostek samorządu terytorialnego oraz dla zakładów utylizacji odpadów komunalnych. W szczególności chodzi tu o prawidłowe zagospodarowanie frakcji palnej odpadów komunalnych, która stanowi do 40% masy zmieszanych odpadów komunalnych.

Możliwym, a przy tym efektywnym, rozwiązaniem problemu jest rozbudowanie sieci instalacji, pozwalających na energetyczne wykorzystanie odpadów. Wspomniany na wstępie Program daje takie możliwości, ponieważ przewiduje dofinansowanie inwestycji polegającej na budowie instalacji do termicznego przetwarzania odpadów innych niż komunalne, z odzyskiem energii.

Problemem dla uzyskania oczekiwanych efektów jest struktura przyjętych kryteriów dostępu Programu, które zakładają dofinansowanie instalacji, których wydajność po realizacji przedsięwzięcia wynosić będzie:

- min. 60 tys. Mg/rok dla instalacji wyłącznie do zmieszanych/resztkowych odpadów komunalnych,
- min. 30 tys. Mg/rok dla pozostałych instalacji termicznego przetwarzania odpadów (w tym stosujących paliwa alternatywne).

Warunkiem koniecznym dla najbardziej efektywnego działania instalacji termicznego przetwarzania odpadów wytwarzającej ciepło jest możliwość całorocznego jego odbioru przez lokalne systemy ciepłownicze. Dla przykładu: dla instalacji o mocy 1 MW energii cieplnej potrzeba około 2,5 – 3 Mg paliwa alternatywnego o kaloryczności w granicach 10 – 12 MJ/kg. Oznacza to, iż przedsiębiorstwo ciepłownicze, które w lecie produkuje średnio 1,5 MW – 5 MW energii cieplnej, a takich według zestawienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest około 25% populacji koncesjonowanej, w przypadku stosowania paliw alternatywnych potrzebowałoby około 3 500 Mg do 15 000 Mg paliwa alternatywnego rocznie.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania techniczne polskiego sektora ciepłowniczego zasadnym wydaje się, obniżenia kryterium dostępu Programu w zakresie wydajności dla instalacji termicznego przetwarzania odpadów, w przypadku stosowania do produkcji energii cieplnej paliw alternatywnych.

Postulowanym przez Izbę progiem, od którego warto byłoby wesprzeć dofinansowaniem instalacje termicznego przetwarzania odpadów stosujących do wytwarzania energii cieplnej paliwa alternatywne, jest **minimum 5 000 Mg** paliwa alternatywnego rocznie. Pozwoliło by to na wsparcie większej liczby projektów oraz lepsze dopasowanie tych przedsięwzięć do lokalnych potrzeb produkcji energii cieplnej w ciepłowniach.

Wykorzystanie energetyczne odpadów według przedstawionej przez nas ideologii jest komplementarne z ideami Dyrektywy Odpadowej i polskich przepisów prawa dotyczących gospodarki odpadami, szczególnie pod względem egzekwowania zasady bliskości, czyli aby problem utylizacji odpadów był rozwiązany w miejscu ich powstawania. Ponadto doskonale wpisuje się w przyjętą przez Radę Ministrów Strategię Bezpieczeństwa Energetycznego i Środowiska - perspektywa do 2020 r., która w kierunkach interwencji postuluje „Racjonalne



Uwagi do Programu Priorytetowego pod nazwą *Racjonalne gospodarowanie odpadami i ochrona powierzchni ziemi cd.*

gospodarowanie odpadami, w tym ich wykorzystanie na cele energetyczne”, jak również jest zgodne z kierunkami działania zapisanymi w Krajowym Programie Gospodarki Odpadami.

Biorąc pod uwagę, że w wielu krajach odpady stanowią ważny element miks energetycznego wykorzystywanego do produkcji ciepła dla systemów ciepłowniczych, IGCP widzi w ciepłownictwie polskim potencjał dla efektywnego stosowania paliw alternatywnych, między innymi ze względu na ich dostępność i brak szerszego, energetycznego wykorzystywania.

Aby przybliżyć realność wspomnianego powyżej działania konieczne jest dokonanie zmiany kryterium dostępu Programu w taki sposób, aby było możliwe pozyskiwanie finansowania dla projektów inwestycyjnych, w których odzysk energetyczny zakładałby wykorzystanie nie mniej niż 5 000 Mg paliw alternatywnych rocznie, w miejsce aktualnego progu będącego na poziomie 30 000 Mg rocznie, ze szczególnym uwzględnieniem instalacji kogeneracyjnych.

W naszej opinii, wprowadzenie takiego rozwiązania pozwoli na przyspieszenie procesu dywersyfikacji paliw stosowanych do produkcji energii cieplnej, przy zachowaniu oczekiwanej efektywności energetycznej procesów produkcyjnych (szczególnie w przypadku kogeneracji), szersze wykorzystanie w ciepłownictwie paliw alternatywnych i zmniejszenie poziomu składowania odpadów palnych powstających w małych i średnich miastach. Dodatkowym efektem szerszego stosowania w ciepłownictwie paliw alternatywnych będzie zmniejszenie emisji nie tylko CO₂, ale również NO_x, SO₂ oraz pyłów, między innymi na poziom norm emisyjnych.

Mając na uwadze wagę problemu oraz skutki dla rynku ciepła, byłibyśmy wdzięczni za możliwość spotkania w tej sprawie przy udziale ekspertów z naszej organizacji.

Pozostając z poważaniem


Bogusław Reguński
Wiceprezes Zarządu IGCP

Walne IGCP Zgromadzenie 2016

Walne ZPC Zgromadzenie

17-19 maja

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje wszystkich członków Izby, że zgodnie z wymogami § 18 ust. 1 Statutu IGCP postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniach 17-19 maja 2016 r.

Walne Zgromadzenie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz debata.

Miejsce obrad:
Hotel Novotel Warszawa Centrum
w Warszawie przy ul. Marszałkowskiej 94/98.

Z uwagi na połączenie ważnych dla wszystkich członków Izby wydarzeń liczymy na Państwa liczny udział.

Serdecznie zapraszamy do udziału w Walnych Zgromadzeniach

Zarząd
Izby Gospodarczej
Ciepłownictwo Polskie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Szczegółowe informacje
www.igcp.org.pl



Ogłoszenie o wynikach aukcji polskich uprawnień do emisji EUA z okresu rozliczeniowego 2013-2020

■ KOBiZE przekazało komunikat: w dniu 3 lutego 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego pierwszą w 2016 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 526 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 7 232 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 26 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 5.70 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 20 098 200 euro.

W sumie w 2016 r. za pośrednictwem Giełdy EEX Polska sprzedała 40 549 500 uprawnień EUA oraz 120 000 uprawnień EUAA.

Miarodajny czynnik rozwoju konkurencyjnego rynku gazu to liczba zmian sprzedawcy

■ Prezes URE, z uwagi na postępującą liberalizację rynku gazu, cyklicznie przeprowadza ocenę rzeczywistego korzystania z prawa wyboru sprzedawcy wśród odbiorców uprawnionych. Liczba zmian sprzedawcy gazu jest bowiem prostym i wiarygodnym miernikiem rozwoju konkurencyjnego rynku gazu.

Zgodnie z obowiązującą zasadą TPA (Third Party Access), uregulowaną w art. 4 ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, odbiorcy końcowi mogą indywidualnie korzystać z sieci lokalnego dostawcy w celu dostarczenia gazu lub energii kupionej u dowolnego sprzedawcy. Na swobodę wyboru sprzedawcy wpływa m.in.: stopień świadomości klientów i ich motywacja do zmiany sprzedawcy, a także łatwość dokonania zmiany czy ilość konkurencyjnych ofert dostępnych na rynku.

Analiza danych zebranych na podstawie ankiet kwartalnych wypełnionych przez operatorów systemów przesyłowych (OGP GAZ-SYSTEM S.A.) oraz przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. wskazuje na kontynuację wzrostu zmiany sprzedawcy w segmencie odbiorców z grup taryfowych W1-4, czyli głównie wśród gospodarstw domowych. Powodem wspomnianego wzrostu mogą być m.in. kampanie edukacyjne skierowane do tej grupy odbiorców, jak również stopniowe wchodzenie na rynek nowych sprzedawców, co skutkuje zwiększeniem konkurencji i uatrakcyjnieniem oferty dla odbiorców. Wśród innych czynników sprzyjających podejmowaniu decyzji o zmianie sprzedawcy wymienia się, dystrybuowany przez sprzedawców w II połowie 2014 r., „Zbiór

Praw Konsumenta Paliw Gazowych” - dokument opracowany przez URE we współpracy z UOKiK w celu zwiększenia świadomości konsumentów w zakresie przysługujących im praw, w tym również prawa do swobodnego wyboru sprzedawcy. Wzrost zainteresowania konsumentów w tematyce zmiany sprzedawcy na rynku gazu jest stale odnotowywany w liczbie zapytań telefonicznych kierowanych do Punktu Informacyjnego dla Odbiorców Energii i Paliw Gazowych, którego celem jest informowanie konsumentów o przysługujących im prawach na rynkach energii, a także o ich obowiązkach względem przedsiębiorstw energetycznych.

W 2011 r. zarejestrowano jedynie kilka przypadków zmiany sprzedawcy, w kolejnych zaś latach ich liczba zwiększyła się do 210 w 2012 r., do 429 w 2013 r. oraz do 7 007 w 2014 r. Natomiast od początku prowadzenia monitoringu do końca IV kw. 2015 r. odnotowano 30 749 zmian sprzedawcy gazu.

Istotnym czynnikiem wspierającym wzrost liczby zmian sprzedawcy na rynku gazu jest posiadanie przez OSD możliwie największej liczby podpisanych umów o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego (Umów Ramowych). Umowy Ramowe, zawierane pomiędzy Operatorem a Sprzedawcą, warunkują prowadzenie przez sprzedawcę paliwa gazowego działalności na terenie danego OSD. Umowa ta określa warunki funkcjonowania sprzedawcy na terenie operatora oraz jego współpracy z tym operatorem. Z końcem IV kw. 2015 r. 116 sprzedawców miało zawarte ważne umowy z OSP, w tym 67 posiadało również umowy z OSD.

Źródło: URE

Obowiązek przekazania danych o produkcji i sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji za 2015 rok

■ Prezes URE wezwał przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji do złożenia w terminie do 29 lutego 2016 r. informacji o produkcji i sprzedaży energii elektrycznej za 2015 rok.

Zebrane informacje posłużą do obliczenia średnich cen sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji oraz do ustalenia jednostkowych opłat zastępczych oznaczonych symbolami Ozg, Ozk i Ozm obowiązujących w 2017 roku.

Źródło: URE



Zbiór dobrych praktyk w zakresie współpracy sektorów telekomunikacyjnego oraz energetycznego

■ Dokument jest wynikiem prac zespołu powołanego na podstawie Porozumienia z 14 października 2013 r. pomiędzy Prezesem URE oraz Prezesem UKE w sprawie współpracy na rzecz rozpoznania barier w obszarze rynku telekomunikacyjnego i rynku energetycznego oraz wskazania niezbędnych działań do ich usunięcia.

Zbiór przedstawia główne założenia i wytyczne do realizacji wspólnych inwestycji sektora energetycznego i telekomunikacyjnego, które mają na celu ułatwienie współpracy, w tym przyspieszenie realizacji wspólnych inwestycji.

Działania te umożliwią wypracowanie podobnych zasad w zakresie wzajemnego wykorzystania już istniejącej infrastruktury.

Nadrzędnym celem porozumienia zawartego pomiędzy URE i UKE było spełnienie postulatów zawartych w Europejskiej Agendzie Cyfrowej oraz w Dyrektywach Parlamentu Europejskiego, tj. rozpoznanie barier na rynkach telekomunikacyjnym i energetycznym, a następnie podjęcie działań zmierzających do ich usunięcia. Porozumienie będzie stanowiło platformę współpracy w czterech obszarach:

1. polityki regulacyjnej,
2. zagadnień szczegółowych i technicznych regulacji międzysektorowych,
3. legislacji,
4. współpracy zewnętrznej.

Ze Zbiorem dobrych praktyk w zakresie współpracy sektorów telekomunikacyjnego oraz energetycznego można się zapoznać na stronach URE i UKE.

Średnie kwartalne ceny zakupu gazu ziemnego z zagranicy

■ URE informuje: W IV kwartale 2015 r. średnia cena gazu importowanego do Polski z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) wyniosła 87,11 zł/MWh. W III kwartale 2015 r. cena ta wynosiła 92,41 zł/MWh.

Szczegóły dotyczące średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 6/2016.

Źródło: URE

Zarząd NFOŚiGW

■ Rada Nadzorcza NFOŚiGW, w drodze otwartego i konkurencyjnego naboru, wyłoniła dwóch nowych członków Zarządu Narodowego Funduszu. Minister Środowiska prof. Jan

Szyszko z dniem 8 lutego 2016 r. r. powołał na te stanowiska: Romana Wójcika i Jacka Spyrkę. Zarząd NFOŚiGW tworzą:

- Kazimierz Kujda – Prezes Zarządu
- Artur Michalski – Zastępca Prezesa Zarządu
- Krystian Szczepański – Zastępca Prezesa Zarządu
- Roman Wójcik – Zastępca Prezesa Zarządu
- Jacek Spyrka – Zastępca Prezesa Zarządu

Pakiet bezpieczeństwa energetycznego ogłoszony w Brukseli

■ 16 lutego 2016r. Komisja Europejska przedstawiła pakiet bezpieczeństwa energetycznego. Pakiet składa się z następujących propozycji:

- **Przegląd rozporządzenia w sprawie bezpieczeństwa dostaw gazu, które ma na celu poprawę odporności UE na dostawę zakłóceń**

Komisja proponuje przejście od modelu krajowego do regionalnego przy projektowaniu środków ochrony bezpieczeństwa dostaw.

Komisja proponuje wprowadzenie zasady solidarności między państwami członkowskimi, tak aby zapewnić ciągłość dostaw dla gospodarstw domowych i istotnych usług społecznych w rodzaju opieki zdrowotnej, nawet w obliczu poważnego kryzysu utrudniającego dostawy.

- **Przegląd umów międzyrządowych (IGA). Decyzja ta zwiększy przejrzystość i zapewni, że umowy międzyrządowe w dziedzinie energii są zgodne z obowiązującym prawem i politykami UE**

Komisja zaproponowała wprowadzenie obowiązkowego sprawdzianu ex ante zgodności takich umów przez Komisję.

W trakcie takiej oceny Komisja mogłaby w szczególności sprawdzać zgodność umów z zasadami konkurencji i przepisami w zakresie wewnętrznego rynku energii przed zakończeniem negocjacji, podpisaniem i przypieczętowaniem tych umów. Państwa członkowskie byłyby wówczas zobowiązane do uwzględnienia w całości opinii Komisji przed zawarciem każdej umowy.

- **Strategia dotycząca skroplonego gazu ziemnego (LNG) i magazynowania gazu, która gwarantuje, że UE może w pełni wykorzystać potencjał dywersyfikacji, oferowane przez LNG**

Komisja proponuje strategię dotyczącą skroplonego gazu ziemnego (LNG), która poprawi dostęp państw członkowskich do LNG jako alternatywnego źródła paliwa.

Główne elementy strategii polegają na budo-



wie strategicznej infrastruktury w celu wprowadzenia wewnętrznego rynku energii oraz wskazanie projektów, które pozwolą znieść uzależnienie państw UE od jednego źródła dostaw.

- **Strategia ciepłownictwa i chłodnictwa, która ma na celu określenie potencjału oszczędności energii cieplnej i chłodzenia budynków i przemysłu**

Ogrzewanie i chłodzenie budynków i przemysłu pochłaniają połowę całej unijnej energii. Opierają się przy tym w 75 proc. na paliwach kopalnych. Projekt strategii grzewczej i chłodniczej koncentruje się na usuwaniu przeszkód na drodze do niskoemisyjności budynków i przemysłu. Wypukła on przy tym znaczący wpływ efektywności energetycznej i korzystania ze źródeł odnawialnych na bezpieczeństwo energetyczne. Bardziej długofalowe, strategiczne podejście do całego sektora ma istotne znaczenie, jeśli UE ma rzeczywiście zwiększyć swoją niezależność od dostawców zagranicznych.

Komisja Europejska ogłosiła strategię dla ciepłownictwa i chłodnictwa w Europie

■ Na ogrzewanie i chłodzenie zużywa się połowę energii w UE, a duża jej część jest marnowana. Priorytetem dla Unii Energetycznej jest opracowanie strategii na rzecz bardziej efektywnego i zrównoważonego ogrzewania i chłodzenia. Powinna ona pomóc obniżyć import i uzależnienie od energii, obniżyć koszty dla gospodarstw domowych i przedsiębiorstw, oraz osiągnąć cel UE dotyczący ograniczenia emisji gazów cieplarnianych i wypełnić jej zobowiązanie wynikające z porozumienia klimatycznego osiągniętego na konferencji klimatycznej COP21 w Paryżu.

Plan na rzecz odpowiedzialnego rozwoju

■ 16.02 Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie przyjęcia „Planu na rzecz odpowiedzialnego rozwoju”, przedłożoną przez ministra rozwoju. Program zawiera kierunki działań państwa, które zapewnią polskiej gospodarce stabilny rozwój.

Najważniejsze elementy programu:

Polska wymaga nowego modelu rozwoju gospodarczego, ponieważ nasza gospodarka znajduje się w pięciu pułapkach rozwojowych:

- średniego dochodu;
- przeciętnego produktu;
- braku równowagi;
- demograficznej;
- słabości instytucjonalnej.

Dodatkowo dotychczas administracja i resorty

nie komunikowały się i nie współpracowały ze sobą – co rodziło kolejne niebezpieczeństwa i ograniczało możliwy rozwój.

Dokument „Planu na rzecz odpowiedzialnego rozwoju”, zakłada nowe podejście do polityki gospodarczej, które doprowadzi do konkurencyjnej i zrównoważonej gospodarki.

Program opiera się na pięciu filarach:

- reindustrializacji, rozwoju innowacyjnych firm;
- kapitału dla rozwoju;
- ekspansji zagranicznej;
- zrównoważonego rozwoju społecznego;
- i regionalnego.

Reindustrializacja powinna być kluczowym punktem gospodarki.

Główne przedsięwzięcia realizowane przez ministra rozwoju we współpracy z ministrami w ramach Planu to:

- stworzenie systemu inteligentnych zamówień publicznych (m.in. odejście od kryterium najniższej ceny, uwzględnianie kosztów eksploatacji, ułatwienia dla małych i średnich firm, promocja stabilnych miejsc pracy, preferowanie rzetelnych dostawców);
- wdrożenie programu Start in Poland, którego celem będzie stworzenie warunków do rozwoju polskich start-upów;
- integracja istniejących instytucji wspierania rozwoju i stworzenie na ich bazie Polskiego Funduszu Rozwoju SA (te instytucje to Korporacja Ubezpieczeń Kredytów Eksportowych SA, Bank Gospodarstwa Krajowego, Polska Agencja Informacji i Inwestycji Zagranicznych SA, Agencja Rozwoju Przemysłu SA, Polskie Inwestycje Rozwojowe SA, Polska Agencja Rozwoju Przedsiębiorczości); integracja instytucji wspierania rozwoju posłuży inicjowaniu lub finansowaniu (kapitałowemu i dłużnemu) projektów inwestycyjnych oraz wspieraniu w szczególności: małych i średnich przedsiębiorstw, eksportu, inwestycji innowacyjnych i infrastrukturalnych oraz promocji;
- utworzenie w strukturach Polskiego Funduszu Rozwoju pionu wspierania eksportu i systemu współpracy z samorządami terytorialnymi oraz innymi partnerami społecznymi w zakresie promocji eksportu;
- reforma polskiej dyplomacji ekonomicznej oraz wspólne prace ministrów rozwoju i spraw zagranicznych na rzecz poprawienia sprawności działania Wydziałów Promocji Handlu i Inwestycji oraz Wydziałów Ekonomiczno-Handlowych placówek dyplomatycznych;
- przygotowanie przez ministra rozwoju programów rozwojowych we współpracy z innymi ministrami, Polskim Funduszem Rozwoju i partnerami prywatnymi;
- zwiększenie możliwości pozyskiwania – w szczególności za pośrednictwem Pol-



skiego Funduszu Rozwoju – kapitału na inwestycje, oferowanego na preferencyjnych warunkach przez międzynarodowe instytucje finansowe, takie jak np. Bank Światowy, Europejski Bank Inwestycyjny, Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju, Azjatycki Bank Inwestycji Infrastrukturalnych;

- prowadzenie aktywnej polityki (w ramach pozyskiwania bezpośrednich inwestycji zagranicznych) zabiegania o projekty umożliwiające bezpośredni transfer do Polski unikalnych technologii i kompetencji oraz takich, które charakteryzować będzie wysoki współczynnik wydatków z obszaru badania i rozwój, a także duża skłonność do współpracy z polskimi uczelniami w celach badawczo-wdrożeniowych;
- przygotowanie przez ministra rozwoju, we współpracy z innymi ministrami, kompleksowych rozwiązań ułatwiających prowadzenie działalności gospodarczej, w szczególności przez mikro, małe i średnie przedsiębiorstwa;
- wspieranie oszczędności długoterminowych i budowanie kultury oszczędzania;
- popularyzacja i wspieranie idei akcjonariatu pracowniczego;
- przygotowanie i wdrożenie „Planu działań na rzecz zwiększenia efektywności i przyspieszenia realizacji programów operacyjnych w ramach Umowy Partnerstwa 2014-2020”, którego efektem będzie przyspieszony impuls inwestycyjny (nastąpi znacząca redukcja obciążeń formalno-proceduralnych stanowiących bariery w sprawnym wykorzystywaniu środków europejskich; w programach operacyjnych na lata 2014-2020 istotnie zostanie zwiększony udział instrumentów o charakterze zwrotnym);
- aktywne włączenie ministra rozwoju w prace nad dokumentem programowym „Pakt dla obszarów wiejskich” oraz współdziałanie z ministrem rolnictwa i rozwoju wsi na rzecz szeroko rozumianego rozwoju obszarów wiejskich;
- przygotowanie przez ministrów rozwoju i edukacji narodowej reformy szkolnictwa zawodowego, działanie na rzecz włączania przedstawicieli przemysłu w przygotowanie planu nauczania, a także poprawienia poziomu nauczania przedsiębiorczości i ekonomii w szkołach.

Źródło: www.premier.gov.pl

Zasady sporządzania rocznego sprawozdania o udzielonych zamówieniach publicznych

- Na stronie Urzędu Zamówień Publicznych w Repozytorium Wiedzy w zakładce Interpretacja przepisów/Opinie dotyczące ustawy

PZP/Roczne sprawozdanie o udzielonych zamówieniach publicznych zamieszczone zostały Zasady sporządzania rocznego sprawozdania o udzielonych zamówieniach publicznych oraz Wyjaśnienia do pytań dotyczących zasad sporządzania rocznego sprawozdania o udzielonych zamówieniach.

Źródło: UZP

Ogłoszenie o wynikach aukcji polskich uprawnień do emisji EUA oraz EUAA z okresu rozliczeniowego 2013-2020

■ Aukcje polskich uprawnień do emisji

W dniu 17 lutego 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego jedyną przewidzianą w 2016 roku aukcję uprawnień lotniczych (EUAA).

■ Aukcja uprawnień lotniczych (EUAA)

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 120 000 EUAA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia lotnicze, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 1 663 000 EUAA. Popyt na uprawnienia EUAA był prawie 14 - krotnie większy niż liczba EUAA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 12 firm, a cena rozliczeniowa wyniosła 4.80 Euro/EUAA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUAA wyniósł 576 000 Euro. W sumie w 2016 r. za pośrednictwem Giełdy EEX Polska sprzedała 40 549 500 uprawnień EUA oraz 120 000 uprawnień EUAA.

Źródło: KOBiZE

Raport z rynku CO₂ styczeń 2016

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – styczeń 2016”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w styczniu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU, styczniowe prognozy cen uprawnień EUA w latach 2016-2020 oraz najważniejsze informacje z innych systemów ETS.

Projekty środowiskowe, które mają być finansowane z NFOSiGW

■ PAP (19.02): Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej informuje, że w roku bieżącym na projekty środowiskowe przeznaczył ok. 4 mld zł. Nowe szefostwo zapowiada także zmianę polityki dofinansowywania projektów. Plan na 2016 rok jest mniejszy w stosunku do 2015 roku o blisko 2 mld zł. Mniejsze finansowanie w tym roku, wg kie-



rownictwa Funduszu, spowodowane jest m.in. dużym opóźnieniem we wdrażaniu projektów finansowanych z Programu Infrastruktura i Środowisko (POLiŚ) na lata 2014-2020. W poprzednich latach była intensywna wypłata z pieniędzy w ramach POLiŚ (2007-2013). Teraz jesteśmy w trzecim roku nowego okresu budżetowego i w zasadzie nie ma żadnych wypłat, są pierwsze konkursy. Jest duże opóźnienie we wdrażaniu projektów z tego projektu.

Prezes Funduszu zapowiedział również zmianę polityki NFOŚiGW w finansowaniu projektów. Miałyby ona polegać na zwiększeniu udziału przyznawanych pożyczek, a nie dotacji. NFOŚiGW przekonuje, że gdyby fundusz zamiast zobowiązać się umowami do wypłacania dopłat do oprocentowania kredytów bankowych i dopłat do ceny wykupu obligacji, wypłacił w latach 2009-2015 beneficjentom pożyczki z własnych środków w kwocie blisko 1,5 mld zł, tj. równej wypłaconym dotychczas przez banki kredytom i wyemitowanym obligacjom, to nie byłby zobowiązany do wypłaty dopłat w kwocie 286 mln zł. Dodatkowo uzyskałby wpływy z odsetek od udzielonych pożyczek w kwocie ok. 303 mln zł.

Wg Prezesa Funduszu – miękkie finansowanie też dotacyjne będzie stosowane wobec tych podmiotów, które tego potrzebują. Jest wiele samorządów, które są w bardzo trudnej sytuacji i te samorzady będą mogły liczyć na miękkie finansowanie. Prezes ocenił, że NFOŚiGW niepotrzebnie przyznawał dotacje dużym firmom, które mają duże przychody i zyski. Jako przykład podał m.in. francuski EDF, który dostał dotacje na ponad 60 mln zł, przy przychodach za 2014 r. na poziomie 74 mld euro i zysku netto na poziomie ok. 4 mld euro.

„Niewykluczone, że w programie operacyjnym mogą być takie priorytety, które będą uprawniały do korzystania z pieniędzy dotacyjnych unijnych również te podmioty typu EDF. EDF, Veolia albo Dalkia ze środków publicznych NFOŚiGW, które są środkami państwowymi, nie będą dotowane, co do tego nie ma żadnych wątpliwości” – stwierdził prezes NFOŚiGW.

23.02.2016 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o efektywności energetycznej, przedłożony przez ministra energii

■ Ustawa o efektywności energetycznej zapewnia pełne wdrożenie dyrektywy 2012/27/UE, zobowiązującej państwa członkowskie Unii Europejskiej do osiągnięcia – do końca 2020 r. – określonego poziomu oszczędności energii. Nowa ustawa zastąpi obecnie obowiązującą.

■ Proponowane regulacje powinny spowodować oszczędne i efektywne korzystanie

z energii oraz znacząco zwiększyć liczbę inwestycji energooszczędnych.

- zwiększenie oszczędności energii przez odbiorców końcowych,
- mniejsze zużycie energii przez urządzenia
- zmniejszenie strat w przesyłce i dystrybucji energii elektrycznej, ciepła i gazu.

■ Oczekiwane jest zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych i innych szkodliwych substancji do atmosfery.

■ W projekcie ustawy określono zasady opracowania krajowego planu działań dotyczącego efektywności energetycznej i przeprowadzania audytu energetycznego przedsiębiorstwa, a także zadania jednostek sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej oraz sposób realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii.

■ Zgodnie z projektem ustawy, krajowy plan działań dotyczący efektywności energetycznej minister energii będzie opracowywał co 3 lata. Ma on zawierać w szczególności:

opis planowanych programów zawierających działania na rzecz poprawy efektywności energetycznej w poszczególnych sektorach gospodarki;

- określenie krajowego celu w zakresie efektywności energetycznej;
- informacje o osiągniętej oszczędności energii, głównie w przesyłaniu lub dystrybucji, dostarczaniu oraz końcowym zużyciu energii;
- strategię wspierania inwestycji w renowację budynków zawierającą:
 - wyniki dokonanego przeglądu budynków znajdujących się w Polsce,
 - określenie sposobów ich przebudowy lub remontu,
 - dane szacunkowe o możliwej do uzyskania oszczędności energii w wyniku ich modernizacji.

■ Po raz pierwszy Krajowy plan działań dotyczący efektywności energetycznej minister energii będzie musiał przekazać Komisji Europejskiej do 30 kwietnia 2017 r.

■ W nowych przepisach doprecyzowano zasady stosowania przez jednostki sektora publicznego środków poprawy efektywności energetycznej.

- Konsekwencją tego było dodanie do wykazu środków poprawy efektywności energetycznej nowego środka, jakim jest „wdrażanie systemu zarządzania środowiskowego”.
- Wprowadzono też regulację, zgodnie z którą jednostka sektora publicznego może realizować i finansować przedsięwzięcia na podstawie umowy o poprawę efektywności energetycznej.

■ Na organy władzy publicznej, obejmujące swoim działaniem całą Polskę, nałożono obowiązek nabywania efektywnych energetycznie produktów lub zlecania wykonania



usług, a także nabywania lub wynajmowania efektywnie energetycznych budynków lub ich części.

- Organy władzy publicznej zobowiązano również do wypełniania zaleceń dotyczących efektywności energetycznej w budynkach modernizowanych i przebudowywanych, należących do Skarbu Państwa, a także do realizowania innych środków poprawy efektywności energetycznej w zakresie charakterystyki energetycznej budynków.

■ Ustawa zawiera system świadectw efektywności energetycznej (tzw. białe certyfikaty), który obowiązuje w Polsce od 2013 r.

- system świadectw umożliwi wykorzystanie istniejącego potencjału oszczędności energii i zapewni osiągnięcie poziomu oszczędności energii finalnej w stopniu wymaganym przez dyrektywę 2012/27/UE.

- W projekcie ustawy przewidziano stopniowe odchodzenie od uiszczania opłaty zastępczej za możliwość nie podejmowania działań inwestycyjnych na rzecz zwiększenia efektywności energetycznej.

- W 2016 r. opłata będzie mogła obejmować jeszcze 30 proc. zakresu nałożonego obowiązku, w 2017 r. będzie można uiszczać opłatę wysokości 20 proc., a w 2018 r. jedynie 10 proc.

- Zrezygnowano z obowiązku przeprowadzania przetargu, na podstawie którego prezes URE dokonywał wyboru przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej. Rozwiązanie to znacznie przyspieszy wydawanie takich świadectw.

- Świadectwa efektywności energetycznej nie będą już wydawane na przedsięwzięcia, których realizację zakończono.

■ Projekt zawiera rozdział „Zasady przeprowadzania audytu energetycznego przedsiębiorstwa”.

- Do zlecenia lub przeprowadzenia audytu energetycznego – co 4 lata – będzie zobowiązany przedsiębiorca, określony w ustawie o swobodzie działalności gospodarczej, z wyjątkiem mikro, małego i średniego przedsiębiorcy.

- Z tego obowiązku zostanie zwolniony przedsiębiorca posiadający system zarządzania energią (określony we właściwych normach) lub mający system zarządzania środowiskowego – jeżeli w ramach tych systemów przeprowadzono audyt energetyczny przedsiębiorstwa.

- Audyt będzie przeprowadzał podmiot niezależny od audytowanego przedsiębiorcy, mający odpowiednią wiedzę i doświadczenie zawodowe w tej dziedzinie.

■ W projekcie ustawy przewidziano zestaw kar pieniężnych za nieprzestrzeganie

jej przepisów, które będą wymierzone przez prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej.

- Wymieniono czyny podlegające karze, np. za nieuiszczenie opłaty zastępczej, za nieprzeprowadzenie audytu energetycznego przedsiębiorstwa.

- Wskazano sytuacje, kiedy prezes URE będzie mógł odstąpić od wymierzenia kary.

Nowa ustawa ma wejść w życie po 30 dniach od daty jej ogłoszenia w Dzienniku Ustaw.

Źródło: www.premier.gov.pl; ME

Zapowiedzi ME odnośnie nowego projektu ustawy zmieniającej ustawę o OZE

■ Ministerstwo Energii opublikowało komunikat, w którym wymienia najważniejsze zmiany, jakie wprowadzi nowy projekt nowelizacji ustawy o OZE. Ma on regulować przede wszystkim kwestie związane z przesunięciem wejścia w życie postanowień rozdziału 4 – będą one obowiązywać od 1.07.2016.

Najważniejsze zmiany:

- Resort zapowiada wyraźne rozróżnienie obywateli tworzących instalacje głównie na własne potrzeby oraz tych, którzy tworzą je z myślą o działalności gospodarczej. Pierwsza grupa będzie mogła liczyć na zwrot części kosztów poniesionych w związku z instalacją OZE. ME wciąż prowadzi analizy dotyczące wprowadzenia odpowiedniego mechanizmu rekompensat. Wiadomo jednak, że nie będzie on funkcjonował w oparciu o wpływy pieniężne za dostarczenie energii.

- ME rozważa wprowadzenie rozwiązania wzorowanego na zagranicznych mechanizmach FIT dla niepowiązanych przedsiębiorców eksploatujących indywidualne małe i mikro instalacje. Polegałoby ono na wprowadzeniu stałej stawki zakupu energii wyprodukowanej w instalacjach OZE. Resort zaznacza jednak, że jeśli taka cena przekroczyłaby średnią cenę rynkową, byłaby to pomoc publiczna.

- Mechanizmy wsparcia dla nowych instalacji zostaną skierowane głównie do podmiotów, które będą instalować OZE o największym wkładzie w rozwój polskiej gospodarki rozumiany jako miejsca pracy i wytworzona wartość dodana. Ma to zapobiec upadłości biogazowni rolniczych oraz stanowić wsparcie dla ich rozwoju.

- Prace prowadzone w ME są również obliczone na promocję gminnych mikro-klastrów energetycznych, które poprzez połączenie działań z kilku obszarów gospodarki, mogą zapewnić lokalną samowystarczalność energetyczną.

- Uproszczenie procedur sprawozdawczych.



Ma ono dotyczyć małych wytwórców w sytuacji, gdy możliwe jest wykorzystanie zdalnie odczytywanych urządzeń. Z tego powodu nowelizacja ustawy o OZE ma być zsynchronizowana z projektem ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej czyli tzw. ustawą licznikową.

Źródło: ME

Stosowanie jednoskładnikowych cen lub stawek opłat w rozliczeniu za dostawę ciepła

■ W związku z sygnałami spółdzielni mieszkaniowych dotyczącymi wysokich – zdaniem odbiorców ciepła – obciążeń wynikających z opłat stałych, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wskazuje na możliwość urealnienia ponoszonych opłat do faktycznie pobieranej ilości ciepła.

Regulator przypomina, że przedsiębiorstwo energetyczne na wniosek odbiorcy, określa w zawartej z nim umowie średnią cenę ciepła lub stawkę opłaty przesyłowej - zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 7/2016.

Źródło: URE

Sposób określania ilości energii pierwotnej na potrzeby uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej za 2015 r.

■ Ze względu na zbliżający się 31 marca 2016 r. czyli termin realizacji za 2015 rok obowiązku wynikającego z przepisów ustawy o efektywności energetycznej, Prezes URE przedstawił informację dotyczącą sposobu określania przez przedsiębiorstwa energetyczne ilości energii pierwotnej na potrzeby uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej.

Świadectwo efektywności energetycznej umorzone do 31 marca danego roku kalendarzowego jest uwzględniane przy rozliczeniu wykonania obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ww. ustawy w poprzednim roku kalendarzowym – zgodnie z art. 27 ust. 3 ustawy o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167 z późn. zm.).

W celu wykonania ww. obowiązku za 2015 r.

podmiot zobowiązany powinien złożyć wnioski o umorzenie świadectw efektywności energetycznej z odpowiednim wyprzedzeniem, aby umożliwić Prezesowi URE wydanie decyzji administracyjnej w przedmiocie umorzenia tych świadectw w terminie do 31 marca 2016 r.

Źródło: URE

Ustawa z dnia 11 lutego 2016 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw

■ 25 lutego 2016 r. Prezydent RP podpisał ustawę, na mocy której od 1 kwietnia br. pod nadzór ministra energii trafią spółki energetyczne, a od 1 lipca br. – spółki paliwowe.

Informacja w sprawie ustawy z dnia 11 lutego 2016 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw.

Celem ustawy 11 lutego 2016 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw jest dokonanie zmian dostosowawczych w szeregu ustaw, wynikających z utworzenia nowego działu administracji rządowej energia i powierzenia zadań i kompetencji związanych z energetyką i surowcami energetycznymi – przypisywanych dotychczas ministrowi właściwemu do spraw gospodarki – ministrowi właściwemu do spraw energii.

Mocą ustawy z dnia 19 listopada 2015 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1960, zwana dalej nowelizacją ustawy o działach administracji z 19 listopada 2015 r.), utworzono nowy dział administracji – energia – pozostający dotychczas w ramach działu gospodarka. Pociągnęło to za sobą konieczność przydzielenia ministrowi właściwemu do spraw energii zadań i kompetencji związanych z energetyką i surowcami energetycznymi.

Ze względu na powyższe, nowelizacja dostosowuje przepisy 29. ustaw – w przeważającej mierze w celu zakwalifikowania zadań wykonywanych do tej pory przez ministra właściwego do spraw gospodarki jako zadań ministra właściwego do spraw energii.

Wśród pozostałych, dokonywanych nowelizacją zmian, na szczególną uwagę zasługuje przeniesienie na ministra właściwego do spraw energii, wykonywanie uprawnień nadzorczych (przysługujących dotychczas ministrowi właściwemu do spraw Skarbu Państwa) nad spółkami energetycznymi: Enea S.A., Energa S.A., Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., Grupa LOTOS S.A., Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., Przedsiębiorstwo Przeladunku Pa-



liw Płynnych „NAFTOPORT” Sp. z o.o. oraz SIARKOPOL Gdańsk S.A. oraz Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., a także spółkami zależnymi od tych spółek lub spółek powstałych w wyniku łączenia, podziału lub przekształcenia tych spółek, w których Skarbowi Państwa przysługują prawa z akcji lub udziałów – nowe brzmienie art. 12b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) (art. 3 pkt 2 nowelizacji).

Ustawa wejdzie w życie, co do zasady, po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Źródło: www.prezydent.pl

Komunikat KOBiZE w sprawie publikacji wykazów instalacji objętych Krajowymi Środkami Wykonawczymi wraz z liczbą uprawnień do emisji na lata 2013-2020

■ KOBiZE – na swojej stronie internetowej – poinformowało, że w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska opublikowano następujące wykazy instalacji:

1. Wykaz instalacji objętych Krajowymi Środkami Wykonawczymi wraz z liczbą uprawnień do emisji na lata 2013-2020,
2. Wykaz prowadzących instalacje, którym zawieszono wydanie uprawnień do emisji na 2016 rok w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji EU ETS.

Wysłuchanie publiczne w sprawie ETS w Parlamencie Europejskim

■ 18 lutego w Parlamencie Europejskim odbyło się wysłuchanie publiczne dotyczące reformy ETS. Podczas spotkania swoje stanowiska wygłosili:

- Xavier Labandeira, (Europejski Instytut Uniwersytecki),
- Philipp Ruf (ICIS Tschach Solutions),
- Axel Eggert (EUROFER – przemysł stalowy),
- Damien Morris (SANDBAG – think tank pro-ekologiczny),
- Giuseppe Montesano (EURELECTRIC),
- Geneviève Pons Deladrière (WWF).

Stanowisko Komisji Europejskiej przedstawił komisarz Cañete. Po wystąpieniach ekspertów, parlamentarzyści zadawali im pytania. Poniżej najważniejsze punkty dyskusji, które będą kształtować debatę na temat ETS-u w nadchodzących miesiącach:

- Komisarz Cañete powiedział, że wniosek Komisji to nie jest zamknięta propozycja i może jeszcze być ulepszona przez Parlament w wielu obszarach. Podkreślił, że Parlament ma większą swobodę niż Komisja,

która musiała kierować się wytycznymi Rady Europejskiej z października 2014 r. Komisarz zasugerował, że jest mało prawdopodobne, żeby Komisja zaproponowała większe cele redukcyjne w następstwie porozumienia w Paryżu. Niektórzy parlamentarzyści jednak chcieliby poniesienia celów redukcyjnych. Mówili o tym np. Jytte Guteland (Socjaliści) i Bas Eickhout (Zieloni).

- Komisarz Cañete powiedział, że problemy sektora stali nie wynikają z ETS-u, ale z chińskiej nadwyżki produkcyjnej i spowolnienia gospodarczego i prawdziwym wyzwaniem dla stali są koszty energii.
- Kilkoro parlamentarzystów podkreśliło, że żaden sektor gospodarki nie powinien być zwolniony z uczestniczenia w dążeniach do osiągnięcia celów klimatycznych podczas gdy sektory objęte ETS-em muszą stawić czoła ograniczeniom emisyjnym. Jytte Guteland i Jose Faria (Socjaliści) powiedzieli, że trzeba rozważyć rozszerzenie sektorów, objętych ETS-em o lotnictwo, rolnictwo, żegluga.
- Komisja Europejska w swoim wniosku z lipca 2015 r. zaproponowała dwuwarstwowe bezpłatne uprawnienia dla sektorów zagrożonych ucieczką emisji (100% i 30%). Wielu parlamentarzystów i reprezentantów przemysłu jest jednak zdania, że należy rozszerzyć ilość „warstw” (tiered approach). Ivo Belet (sprawozdawca cież) i Peter Liese (koordynator EPP) mówili o konieczności wprowadzenia dodatkowych warstw. Komisarz Cañete odpowiedział, że dodatkowe rozwarstwienie jest jedną z opcji i można wprowadzić ich 2, 3 a nawet 10, ale ostrzegł, że im więcej, tym system będzie bardziej skomplikowany.
- Komisarz poświęcił sporo czasu temu tematowi, powiedział, że jest otwarty na propozycje i zapowiedział przedstawienie raportu na temat konsekwencji takich propozycji.

Komisja Europejska przedstawiła Strategię Ciepłownictwa i Chłodziactwa

■ 16 lutego Komisja Europejska przedstawiła pakiet propozycji w zakresie zrównoważonego bezpieczeństwa energetycznego. Dostosowuje on prawodawstwo unijne w tej dziedzinie do obecnej sytuacji w branży, a także jest elementem tworzonej unii energetycznej. Częścią pakietu jest Strategia Ciepłownictwa i Chłodziactwa. Inicjatywa ta oznacza zakończenie wysiłków, aby umieścić ciepło, a szczególnie ciepło sieciowe, na europejskiej agendzie politycznej, a jednocześnie tworzy przestrzeń polityczną, którą sektor ciepłownictwa w Europie może wykorzystać dla lepszej ochrony i realizacji swoich interesów. Doku-



ment podkreśla, że ogrzewanie i chłodzenie mogą i powinny być potraktowane jako integralne elementy szerszego systemu energetycznego.

Komisja chce, aby produkcja ciepła i chłodu szła w parze z dekarbonizacją i osiągnięciem przyjętych wcześniej celów redukcji CO₂.

Główne punkty strategii:

- Komisja Europejska chce, aby produkcja ciepła i chłodu harmonizowała z **dekarbonizacją** oraz z uzgodnionymi wcześniej **celami redukcji CO₂**: „Budownictwo musi być zdekarbonizowane. Wiąże się to z renowacją istniejących budynków, jak również ze zwiększeniem wysiłków w zakresie efektywności energetycznej i energii odnawialnej, wspieranej przez zdekarbonizowaną elektryczność i ciepło sieciowe. Budynki mogą być wyposażone w automatykę służącą mieszkańcom i umożliwiającą elastyczność w systemach dostarczania elektryczności poprzez regulację popytu oraz gromadzenie ciepła”;
- Podkreślenie roli **źródeł odnawialnych**: „Najczęściej wykorzystywanym do ogrzewania odnawialnym źródłem jest biomasa, która odpowiada za 90% ogrzewania z OZE”. Komisja zapowiedziała przygotowanie do końca 2016 r. strategii zrównoważonego rozwoju bioenergii. Dokument podkreśla, że prawie połowa indywidualnych kotłów grzewczych w UE pochodzi sprzed 1992 r.: „22% kotłów gazowych, 43% grzejników elektrycznych, 47% kotłów olejowych i 58% węglowych pracuje dłużej niż to przewidywały normy techniczne”. Prowadzi to do zanieczyszczeń powietrza w postaci niskich emisji. Komisja skierowała przeciw Polsce sprawę do Trybunału Sprawiedliwości UE za niewdrożenie dyrektywy o jakości powietrza.
- Komisja ostrzega przed negatywnym wpływem spalania paliw oraz kotłów i pieców **niskich standardach emisyjnych na jakość powietrza**. Zdrowsze rozwiązania są dostępne i bardziej wydajne w dłuższym okresie. Komisja przypomina też o nowych klasach „najlepszych dostępnych technologii”, przyznawanych indywidualnym systemom grzewczym. Najwyższą klasę A+++ mają tam systemy wykorzystujące OZE, najniższą (D) dostały grzejniki elektryczne. Piece węglowe w ogóle nie są brane pod uwagę.
- Ogromną rolę KE przywiązuje do **ciepła sieciowego i kogeneracji**: „Ciepło sieciowe odpowiada za 9% produkcji ciepła w UE. W 2012 r. głównym paliwem był gaz (40%), a następnie węgiel (29%) i biomasa (16%). Ciepło sieciowe może integrować odnawialną energetykę, spalanie śmieci.

Oferuje elastyczność dla systemu energetycznego dzięki podziemnym zbiornikom ciepła. Synergie między procesem wytwarzania energii ze śmieci i ciepłem sieciowym mogą zapewnić bezpieczną, odnawialną w niektórych przypadkach łatwiej dostępną energię zastępującą paliwa kopalne”. Komisja zapowiada specjalny komunikat poświęcony rozwojowi tych technologii.

- Sporo miejsca w strategii zajmuje też **kogeneracja**: „Można produkować znaczną ilość energii i oszczędzać CO₂ w porównaniu z osobnym wytwarzaniem ciepła i energii elektrycznej. Połączenie z akumulatorami ciepła zwiększa efektywność kogeneracji, gdyż ciepło może być gromadzone a potem wykorzystane, gdy jest potrzebne. Wiele jednostek kogeneracji może używać odnawialnych technologii (geotermia, biogaz), paliw alternatywnych (wodór) oraz spalania śmieci”. Komisja pisze także o trigeneracji czyli wytwarzaniu energii elektrycznej, ciepła i chłodu sieciowego.

Następne kroki:

Komisja Europejska zorganizuje dyskusje (tzw. roundtables) z udziałem przedstawicieli przemysłu.

Nowe rozporządzenie ws. spalania odpadów

■ Na stronach Rządowego Centrum Legislacyjnego ukazało się rozporządzenie Ministerstwa Rozwoju określające wymagania termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu.

W rozporządzeniu znalazł się m.in. zapis o minimalnej temperaturze gazów podczas spalania odpadów mierzonej blisko ściany wewnętrznej lub „w innym reprezentatywnym miejscu komory spalania”. Nie zabrakło także regulacji odnośnie maksymalnej zawartości węgla w żużlach i popiołach paleniskowych oraz wymagań odnośnie pomiaru temperatur w całym procesie spalania.

Rozporządzenie nakazuje także przeprowadzanie termicznego przekształcania odpadów w taki sposób, aby „zminimalizować ilość i szkodliwość odpadów powstałych w jego wyniku”. Odpady powstałe w wyniku procesu należy poddać odzyskowi, a w przypadku braku takiej możliwości – unieszkodliwić się je ze szczególnym uwzględnieniem frakcji metali ciężkich.

Ogłoszenie rozporządzenia datowane jest na 22 stycznia 2016 r. Dokument wszedł w życie 24 stycznia 2016 r.



Promocja sieci ciepłowniczej w Gdańsku

■ Władze Gdańska wspólnie z grupą GPEC i EDF Polska rozpoczynają walkę z zagrożeniami związanymi z domowymi piecami węglowymi. Zagrożenia te to m.in. pożary wywołane przez nieprawidłowe korzystanie z instalacji ciepłych zasilanych paliwami stałymi.

Korzystanie z przestarzałych pieców zasilanych paliwem stałym (węglem) wprowadza nie tylko dyskomfort, spowodowany przymusem cyklicznego dokładania opału do pieca. Według danych straży pożarnej w sezonie grzewczym 2014/2015 w samym Gdańsku były 23 interwencje spowodowane podtruciem tlenkiem węgla wywołanym nieszczelnością pieców. Na podstawie ubiegłorocznych danych szacuje się, że ok. 10 proc. pożarów jest wywołanych właśnie przez nieprawidłowe użytkowanie pieców zasilanych paliwami stałymi. Grupa GPEC (właściciel sieci ciepłowniczych w mieście) wspólnie z EDF Polska (właściciela gdańskiej elektrociepłowni) przy wsparciu prezydenta Miasta Gdańska, rozpoczęły kampanię edukacyjną pt. „Bądź Bez troski, podłącz się do Grupy GPEC”. Celem działań jest edukacja mieszkańców oraz przedstawienie możliwości zmiany źródła ciepła na bezpieczniejsze i bardziej komfortowe.

Grupa GPEC rozwija miejską sieć ciepłowniczą, stwarzając możliwość podłączenia do komfortowego i efektywnego źródła ciepła. Ważny aspekt to to, że sami mieszkańcy decydują o kierunkach rozwoju miejskiej sieci ciepłowniczej. Dzięki wielu inicjatywom, Spółka komunikuje się z mieszkańcami oraz władzami miasta i wspólnie opracowuje kierunki rozwoju. Ciepło dostarczane poprzez miejską sieć ciepłowniczą Grupy GPEC wytwarzane jest w gdańskiej elektrociepłowni należącej do EDF Polska.

Grupa inwestuje w nowe technologie, dzięki którym wytwarzanie ciepła jest jeszcze bardziej wydajne. W trosce o czystsze powietrze dla mieszkańców i wypełniając zaostrzone normy środowiskowe dotyczące emisji przemysłowych EDF uruchomiła pod koniec ubiegłego roku instalację oczyszczania spalin.

Z początkiem roku grupa GPEC rozpoczęła konsultacje z radami dzielnic Gdańska. Dotyczyły one podłączenia poszczególnych obszarów do miejskiej sieci ciepłowniczej. Dzięki tej współpracy zostały wyznaczone dokładne ulice, które grupa GPEC może przyłączyć w najbliższym czasie. Obecnie trwają przygotowania spotkań dla mieszkańców, w celu społecznych konsultacji. Każdy mieszkaniec zamieszkujący określoną dzielnicę może przyjść na umówione spotkanie i dowiedzieć się więcej o możliwości podłączenia do grupy GPEC. Źródło: GPEC, EDF

Gdańsk – przyłączenie do zmodernizowanej ciepłowni

■ Gdańskie dzielnice Matarnia i Kokoszki zostały przyłączone do zmodernizowanej ciepłowni GPEC Matarnia. Ciepłownia należy do jednej z najmłodszych spółek Grupy GPEC – GPEC Matarnia. Jest to efekt analiz ekspertów technicznych Grupy GPEC, których celem było znalezienie optymalnego sposobu współpracy oby źródeł. Dzięki temu elektrociepłownia Matarnia i ciepłownia GPEC Matarnia działając razem zapewnią jeszcze większe bezpieczeństwo dostaw i komfort ciepły dla mieszkańców Gdańska.

Średni spadek kosztów ogrzewania dla mieszkania o powierzchni 60 m², które zużywa ok. 25 GJ ciepła rocznie wyniesie aż ok. 37 procent. Dzięki przyłączeniu gdańskich dzielnic Matarnia i Kokoszki rośnie również szansa na przyłączenie pozostałych dzielnic z terenów Górnego Tarasu do sieci ciepłowniczej GPEC. W ramach inwestycji modernizacji w kotłowni GPEC Matarnia zainstalowano nowy system odpylania. Inną, równie kluczową inwestycją Grupy GPEC jest budowa nowoczesnej sieci ciepłowniczej w Sopocie. Rozpoczęła się w styczniu i pierwszy jej etap ma zakończyć się jeszcze w tym roku.

Źródło: GPEC

Planowane uruchomienie turbiny w EC Gorzów

■ Pierwsze uruchomienie turbiny nowego bloku gazowo-parowego w gorzowskiej elektrociepłowni zaplanowano na koniec lutego. Jednostka rozpocznie produkcję energii prawdopodobnie jeszcze w tym półroczu. Inwestorem jest Polska Grupa Energetyczna.

Nowopowstały blok będzie opalany głównie dostarczanym z lokalnych kopalni gazem zaazotowanym, o cenach znacznie niższych w stosunku do gazu sieciowego. Produkcja energii elektrycznej i ciepła odbywać się będzie w systemie kogeneracji.

PGE inwestuje w technologię gazowo-parową ponieważ gwarantuje ona wysoką sprawność wytwarzania energii elektrycznej, a jednocześnie jest sprawdzoną technologią o dużej niezawodności eksploatacyjnej i niewielkim stopniu oddziaływania na środowisko.

Na terenie elektrociepłowni znajdują się już najważniejsze urządzenia technologiczne nowej jednostki – turbiny gazowe, turbina parowa, kotły odzyskowe, generatory oraz transformatory. Stopień zaawansowania prac szacowany jest na 75%.

Nowa instalacja zastąpi – w pewnej części – dotychczas używane, wysłużone elementy infrastruktury, wykorzystujące węgiel jako paliwo. Będzie działać w oparciu o dwie turbiny



gazowe SGT-800 i jedną turbinę parową SST 400, wraz z kompletnym systemem elektrycznym i systemem sterowania. Sprawność netto bloku w pracy kogeneracyjnej przy pełnym obciążeniu wynosić będzie 83,93%.

Szczecin, Szczecinek i Stargard – ograniczenie niskiej emisji z programem KAWKA

■ PAP (4.02): Trzy miasta: Szczecin, Szczecinek i Stargard aplikują łącznie o ok. 10 mln zł w trzeciej edycji programu, służącego ograniczeniu tzw. niskiej emisji do atmosfery. Chodzi o dofinansowanie wymiany starych pieców opalanych np. węglem na bardziej ekologiczne.

WFOŚiGW w Szczecinie, pilotujący program w regionie, pierwsze dwie edycje Kawki, w których udział wzięły Szczecin i Szczecinek, pozwoliły wspomóc te miasta łączną kwotą blisko 40 mln zł. Dzięki temu zlikwidowano kilka tys. pieców węglowych, a także kilkaset kotłów gazowych; powstało ponad sto węzłów ciepłowniczych.

Do trzeciej edycji Kawki, oprócz Szczecina i Szczecinka, które już mają doświadczenie w realizacji programu, zgłosił się też Stargard. Łączna kwota, o którą aplikowali trzej wnioskodawcy, to 9,4 mln zł.

Pieniądze z dotacji są przekazywane do samorządu, ale ostatecznym odbiorcą dofinansowania są m.in. osoby fizyczne i wspólnoty mieszkaniowe. Samorządy mogą dostać do 90 proc. dofinansowania z narodowego oraz wojewódzkiego funduszu ochrony środowiska. Trwa jeszcze ocena złożonych wniosków przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Do NFOŚiGW wpłynęły, za pośrednictwem funduszy wojewódzkich, wnioski aplikacyjne z 13 województw. Część z nich zwrócono do poprawek. Urzędnicy NFOŚiGW spodziewają się, że w ciągu 1-2 miesięcy zarząd podpisze umowy z wojewódzkimi funduszami ochrony środowiska, które będą rozdysponowywać przyznane środki na poszczególne miasta.

W Szczecinku, dzięki dotacjom w I edycji programu udało się dofinansować 115 inwestycji, z czego połowa przypadła na osoby fizyczne - na zadania w zabudowie wielorodzinnej. Zlikwidowano ponad 600 kotłowni i pieców, w efekcie wyeliminowano spalanie 1300 t węgla. II edycja Kawki to 45 już zrealizowanych inwestycji w budynkach wielorodzinnych i 20 zbliżających się do zakończenia.

W Szczecinie trwają jeszcze działania związane z dwiema pierwszymi edycjami Kawki - pierwsza pilotażowa, która rozpoczęła się na wiosnę 2104 r., jest właśnie rozliczana. Piece kaflowe zlikwidowano w blisko 70 mieszkaniach, którymi dysponuje gmina. Zastąpiły je insta-

lacje centralnego ogrzewania zasilane z miejskiej sieci ciepłowniczej. W II edycji programu miasto wnioskowało o modernizację ogrzewania w ponad 1000 lokali, w których ma być zlikwidowanych ok. 1300 pieców kaflowych. 49 budynków ma przejść termomodernizację; oprócz wymiany źródła ogrzewania, wymienione zostaną m.in.: dachy, stolarka okienna, przeprowadzany jest remont elewacji. Gmina złożyła wniosek na ponad 51 mln zł, z czego blisko połowa pochodzi z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska. Miasto na ten cel zamierza przeznaczyć blisko 17 mln zł. W ramach realizowanych w Kawce zadań mieszczą się też np. wydatki na dofinansowanie kosztów podłączenia nieruchomości do miejskiej sieci grzewczej czy termomodernizację budynków lub montaż kolektorów słonecznych.

Założenia programu sprowadzają się do szeroko rozumianego ograniczenia niskiej emisji, co w konsekwencji prowadzi do poprawy jakości powietrza.

W ramach I oraz II edycji ze wsparcia programu skorzystało ponad 50 miast z 12 województw. Na poprawę jakości powietrza przyznano łącznie prawie 637 mln zł - to pieniądze z wkładów własnych samorządów, a także z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz wojewódzkich funduszy. Programem są objęte miasta powyżej 10 tys. mieszkańców. W trzecim naborze przeznaczono na program ponad 120 mln zł. Program umożliwia zawieranie umów do końca 2016 r., fundusze mają zostać wydane do końca 2018 r.

Zakończenie modernizacji bloku 9 w Elektrowni Bełchatów

■ 6 lutego blok nr 9 Elektrowni Bełchatów został zsynchronizowany z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym. To jeden z dwóch ostatnich bloków przeznaczonych do modernizacji w ramach programu kompleksowej rekonstrukcji i modernizacji dziewięciu jednostek 3-12. Program rozpoczęty został w 2007 r. Obecnie modernizowany jest blok nr 10. Prace zakończą się w maju 2016 r. Modernizacja bloku nr 9 trwała dziewięć miesięcy i zakończyła się dziewięć dni przed zaplanowanym terminem. Wszystkie urządzenia jednostki pracują zgodnie z oczekiwanymi założeniami. Modernizacja jednostek 3-12 Elektrowni Bełchatów obejmuje rekonstrukcję podstawowych urządzeń, układów technologicznych i instalacji. Efektem programu będzie wydłużenie okresu pomiędzy remontami, a także wzrost jej dyspozycyjności i zmniejszenie awaryjności. W wyniku modernizacji zwiększona zostanie moc poszczególnych jednostek z 370 do 390 MW, nastąpi także wzrost sprawności bloków o 2 proc.



Główne założenia programu, dzięki któremu pracujące w belchatowskiej elektrowni bloki spełnią wymagania obowiązującej od 1 stycznia br. dyrektywy IED, to zsynchronizowanie zakończenia eksploatacji bloków energetycznych z pełnym wykorzystaniem zasobów węgla z kopalni węgla brunatnego Bełchatów, dopasowanie zdolności wydobywczych kopalni z możliwościami wytwórczymi w elektrowni i stworzenie podstaw do optymalizacji procesu wytwarzania energii elektrycznej przez obie części kompleksu górniczo-energetycznego. Po zakończeniu kompleksowej modernizacji bloków 3–12, łączna moc osiągalna Elektrowni Bełchatów wzrośnie do 5 472 MW.

Białostocka spalarnia odpadów rozpoczęła pracę

■ Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowo-Produkcyjne „Lech” Sp. z o.o. zostało powołane w listopadzie 1990 r. Podstawowym celem spółki jest prowadzenie działalności w zakresie odzysku i unieszkodliwiania odpadów komunalnych. PUHP „Lech” w ramach projektu „Zintegrowany system gospodarki odpadami dla aglomeracji białostockiej” zrealizował budowę Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku.

9.02 uroczyste otwarto spalarnię odpadów komunalnych w Białymstoku, której generalnym wykonawcą było konsorcjum Budimeksu. Zakład – poza utylizacją odpadów – będzie także produkował energię ciepłą i elektryczną. Budowa zakończyła się 31 grudnia 2015 r. Dzięki inwestycji z ponad 90 do ok. 12 proc. spadnie ilość odpadów komunalnych, które dotychczas trafiały na gminne wysypisko w pobliskich Hryniewiczach. Rocznie spalarnia zutylizuje ok. 120 tys. ton odpadów. Moc elektryczna obiektu wynosi 8,6 MWe, a ciepła – 1,5 MWt. Zakładana roczna produkcja energii elektrycznej to ponad 38 tys. MWh rocznie, a ciepłej – do 360 tys. GJ w sezonie grzewczym. Do zakładu będą trafiały odpady z Białegostoku oraz ościennych gmin: Czarnej Białostockiej, Choroszcy, Dobrzyniewa Dużego, Gródka, Juchnowca Kościelnego, Michałowa, Supraśla, Wasilkowa i Zabłudowa. Teren ten zamieszkuje 390 tys. osób. Prace budowlane rozpoczęto w grudniu 2013 r. Generalny wykonawca - konsorcjum Budimeksu, CESP (Hiszpania) i Keppel Seghers (Belgia) – podpisał kontrakt na budowę spalarni pod koniec sierpnia 2012 r.

W spalarni została zastosowana metoda oczyszczania spalin w oparciu o system NID tj. pólucha technologia łącząca kilka funkcji w jednym urządzeniu: absorpcję gazową chłorowodoru, fluorowodoru i dwutlenku siarki, usuwanie metali ciężkich, dioksyn, furanów i cząstek stałych z wykorzystaniem węgla ak-

tywnego i wapna oraz odpylanie spalin z wykorzystaniem filtra workowego.

Zakład będzie posiadać cztery stanowiska wyladowcze. Lotne popioły i stałe pozostałości, powstające w wyniku oczyszczania spalin, będą poddawane procesowi zestalania i stabilizacji.

Natomiast zadaniem instalacji waloryzacji żużla będzie wysegregowanie obecnych w żużlu metali oraz poprawienie jakości żużla tak, aby zyskał wartość handlową i nadawał się do zastosowania w budownictwie. Część żużla nienadająca się do sprzedaży zostanie zdeponowana na składowisku odpadów w Hryniewiczach. W spalarni zastosowano rozwiązania, które powodują, że nieprzyjemne zapachy z hali wyladunku odpadów nie wydostają się na zewnątrz – dzięki wytworzonemu podciśnieniu są zasysane do wnętrza budynku.

Dotacje dla PGE GiEK na inwestycje

■ PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA w ciągu pięciu lat uzyskała z funduszy Norweskiego Mechanizmu Finansowego dotacje w łącznej kwocie 64 mln zł. Środki przeznaczone zostały na realizację czterech inwestycji proekologicznych spółki.

Pomoc w postaci bezzwrotnych dotacji ze środków Norweskiego Mechanizmu Finansowego 2009 – 2014, spółka działająca w obszarze wydobywczo-energetycznym, przeznaczyła na realizację czterech ekologicznych projektów inwestycyjnych. Trzy z nich – budowa instalacji do ograniczenia tlenków siarki z bloku nr 5 oraz z bloku nr 6, a także budowa instalacji do ograniczenia tlenków azotu z bloków 1-3 – zlokalizowane są w Elektrowni Turów. Na ukończeniu jest czwarta inwestycja modernizacji instalacji odsiarczania spalin bloków 5 i 6 w Elektrowni Bełchatów. Umowy o dofinansowanie podpisane zostały w 2014 r. Projekty inwestycyjne realizowane w elektrowniach w Bełchatowie oraz Turowie to część programu modernizacji aktywów Grupy Kapitałowej PGE, wartego kilkanaście miliardów zł. Oprócz dotacji z funduszy norweskich, na realizację wyżej wymienionych projektów spółka otrzymała również pożyczki preferencyjne z Narodowego oraz Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej we Wrocławiu i w Łodzi, w łącznej kwocie ponad 253 mln zł.

Dzięki zrealizowanym inwestycjom poprawi się jakość powietrza, a istniejące urządzenia wytwórcze dostosowane zostaną do zaostorzonych standardów emisyjnych, określonych w dyrektywie IED o emisjach przemysłowych.

XIX

Konferencja Gazterm

16-18 maja, Międzyzdroje
Hotel Amber Baltic

**Bezpieczeństwo dostaw
surowców energetycznych.
Polityka. Rynek. Energia.**

ORGANIZATOR:

studio | 4u

PATRON MEDIALNY:

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

BIURO ORGANIZACYJNE KONFERENCJI

Studio 4u, 70-332 Szczecin, Al. Piastów 69/5
tel. 91 485 17 10, fax: 91 485 17 17
tel.kom.: 607 220 470, 512 092 384
e-mail: gazterm@gazterm.pl

www.gazterm.pl

Poszerzenie składu zarządu PGNiG Termiki

■ Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG Termiki powołało z dniem 22.02 Krzysztofa Figata na stanowisko członka zarządu – wiceprezesa ds. ekonomiczno – finansowych.

Połączenie systemów ciepłowniczych Łodzi i Konstantynowa Łódzkiego

■ 25.02 Veolia Energia Łódź we współpracy z Przedsiębiorstwem Komunalnym gminy Konstantynów Łódzki rozpoczęła inwestycję przyłączenia systemu ciepłowniczego Konstantynowa Łódzkiego do łódzkiej sieci ciepłowniczej. To pierwsza, tego typu, inwestycja ciepłownicza realizowana w rejonie aglomeracji łódzkiej. Jest to efekt technologicznej i ekonomicznej optymalizacji sposobu zasilania miasta Konstantynów Łódzki w ciepło systemowe.

Współpraca obu firm umożliwi obniżenie ceny ciepła w Konstantynowie. Postulatem mieszkańców, który jest realizowany było właśnie obniżenie cen ciepła.

Veolia w terminie do października 2016 roku zbuduje ciepłociąg łączący oba systemy ciepłownicze oraz wykona stację obniżania ciśnienia (SOC) przy ul. Łyżwiarskiej 5/9 w Łodzi. Ciepłociąg o średnicy 250 mm będzie liczył ok. 4,6 km, o średnicy 400 mm ok. 1,4 km.

Punkt włączenia nowego ciepłociągu będzie znajdował się w SOC na osiedlu Smulsko, jego trasa przebiegać będzie przez obszar Łódzkiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej tj. wzdłuż ul. Innowacyjnej, Przemysłowej i dalej przez ul. Krótką w Konstantynowie Łódzkim wzdłuż rzeki Łódki, przez ul. Łaską i wzdłuż ul. Kilioskiego do kotłowni Przedsiębiorstwa Komunalnego Gminy Konstantynów Łódzki.

Pierwsze dostawy ciepła systemowego z Veolii dla Konstantynowa Łódzkiego planowane są w sezonie grzewczym 2016/2017.

Przyłączenie Konstantynowa Łódzkiego do łódzkiej sieci ciepłowniczej jest jedną z kluczowych inwestycji rozwojowych Veolii. Po raz pierwszy Veolia wychodzi z siecią poza lokalny rynek Łodzi co pokazuje, że spółka dysponuje potencjałem energetycznym dla zasilania miast zlokalizowanych w naszym sąsiedztwie.

PGE – powołanie dwóch nowych wiceprezesów

■ Rada nadzorcza PGE Polskiej Grupy Energetycznej SA powołała Ryszarda Wasiłka na wiceprezesa ds. rozwoju i Emila Wojtowicza na wiceprezesa ds. finansowych. Ryszard Wasilek swoje stanowisko objął z dniem 7 marca.



Aktualności Programu Promocji Ciepła Systemowego

CIEPŁO SYSTEMOWE

■ Kampania reklamowa Ciepła Systemowego

Wraz z początkiem lutego rozpoczęła się zimowa kampania reklamowa Ciepła Systemowego. Spoty radiowe usłyszeć można m.in. na antenie radiowej Trójki oraz Radia Zet i RMF FM (od czwartku do soboty). Nowością są wieczorne emisje w RMF FM, które pozytywnie wpłyną na wskaźniki efektywności kampanii w grupie docelowej. Oprócz radia, reklamy internetowe pojawiają się m.in. w wyszukiwarce i sieci reklamowej Google, a od połowy miesiąca także na portalach Onet.pl i Wp.pl. Przypominamy, że większość działań internetowych realizowanych jest w miastach dostawców ciepła systemowego (poprzez tzw. geotargetowanie). Kampanię uzupełnią działania remarketingowe, czyli kierowane do osób, które w trakcie kampanii zareagowały na przekaz reklamowy, wchodząc na stronę cieplosystemowe.pl

Do tegorocznej kampanii przygotowany został nowy przekaz reklamowy, który wprowadza słuchaczy i internautów w konwencję gry ciepło-zimno. Kierujemy odbiorców tam, gdzie jest „ciepło... cieplej, cieplutko”, zachęcając do wejścia na ciepłą stronę życia w mieście - gdzie każdy zajmuje się tym, co lubi robić najbardziej. Dostawcy ciepła systemowego z przyjemnością dbają o ogrzewanie mieszkań i ciepłą wodę w mieście, bo na tym znają się najlepiej. Dzięki temu odbiorcy ciepła zyskują czas na przyjemności i nie muszą się martwić o ogrzewanie mieszkania. Reklamy zapraszają do odwiedzenia strony www.cieplosystemowe.pl/ciepła-strona-zycia, gdzie pierwszym celem konwersji jest kontakt z lokalnym dostawcą ciepła poprzez mapę ciepła.

Dostawcy ciepła systemowego korzystają z efektu synergii ogólnopolskich kampanii, realizując lokalne działania reklamowe. W tym celu wykorzystywane są spoty z ogólnopolskiej kampanii ze specjalnie przygotowaną lokalną dogrywką, wskazującą na dostawcę ciepła systemowego w danym mieście. Dzięki temu osiągane są lepsze wskaźniki efektywności lokalnej kampanii, a także wykorzystywany jest efekt źródła. Ta sama reklama bowiem może mieć różny wpływ na odbiorców, w zależności od nośnika reklamy, na którym się pojawia. Stacje radiowe takie jak Trójka i RMF FM charakteryzuje silny efekt źródła. Dlatego słysząc spot radiowy Ciepła Systemowego najpierw w Trójce, a później w lokalnym radiu ze wskazaniem na dostawcę w danym mieście – sprawiamy, że jest on bardziej wiarygodny, niż jakikolwiek inny spot lokalny, niezwiązany z kampanią. Działania reklamowe w ramach zimowej kampanii trwać będą do końca kwietnia.

Zapraszamy do zamieszczania na stronach internetowych dostawców ciepła systemowego bannerów oraz innych materiałów informujących o trwającej kampanii reklamowej. Przypominamy, że oprócz standardowego zestawu bannerów, które znajdują Państwo w „strefie uczestnika” na życzenie przygotowujemy dodatkowe materiały, które są Państwu potrzebne do realizowania działań lokalnych, w tym lokalne spoty radiowe. Przykładowe spoty lokalne można odsłuchać w strefie uczestnika.

Zespół Programu Promocji Ciepła Systemowego gorąco zachęca do realizowania lokalnych kampanii reklamowych w oparciu o przygotowane materiały.

Pytania? cieplosystemowe@cieplosystemowe.pl



Magazyn Ciepła Systemowego

30. numer Magazynu Ciepła Systemowego to całkiem nowa jakość dla jego czytelników. Poręczniejszy, zbliżony do A4 format i blisko 30 stron, to nie jedyne zmiany w kwartalniku branżowym B2B wydawanym od 2008 roku. Nowa formuła to też więcej miejsca na informacje od dostawców ciepła systemowego, które będą teraz mogły być wzbogacone zdjęciami. Atrakcyjniejsza będzie jednak nie tylko szata graficzna. Redakcję Magazynu wzmocni Andrzej Klim – dziennikarz, znany z Polskiej Agencji Prasowej, publikacji na łamach Rzeczpospolitej, Gazety Wyborczej, portalu TVN Biznes i czasopisma Press. Wierzymy, że nowe zmiany spodobają się nie tylko czytelnikom, ale także reklamodawcom. Przypominamy, że każdy numer magazynu wysyłany jest bezpośrednio do klientów i samych dostawców ciepła systemowego, w łącznym nakładzie 5,5 tys. egzemplarzy. Serdecznie zapraszamy do kontaktu z redakcją firmy zainteresowane obecnością reklamą w Magazynie.

„Etykieta w biznesie” - porada nr 1.

Rozpoczynamy cykl porad z serii *savoir vivre* w biznesie, przygotowany specjalnie na potrzeby dostawców ciepła systemowego. Wiemy, że na wizerunek i kształtowanie relacji biznesowych całej branży mają wpływ (oprócz działań reklamowych) pojedyncze spotkania biznesowe, dlatego i w tej sferze warto zadbać o dobre wrażenie. Z pewnością łatwiej jest kształtować ciepłe i harmonijne relacje z otoczeniem, mając pełną świadomość zasad, którymi rządzą się spotkania biznesowe – szczególnie w kwestii precedencji (pierwszeństwa w sytuacjach formalnych). Dlatego dzisiejszy cykl porad rozpoczniemy od podstaw:

Kto do kogo wyciąga rękę?

Ustalając pierwszeństwo najpierw bierzemy pod uwagę rangę wewnątrzfirmową. Z tego względu osoba na wyższym stanowisku ma pierwszeństwo przed osobą na niższym stanowisku, i to ona wyciąga rękę jako pierwsza. Nawet jeśli nie zachodzi bezpośrednia relacja podwładny – przełożony. Zgodnie z tą zasadą prezes organizacji ma pierwszeństwo przed dyrektorem, nawet jeśli dyrektorem jest kobieta.

Czy mężczyzna na wyższym stanowisku może ustąpić pierwszeństwa kobiecie, mimo wszystko?

Przeczytaj więcej w „Poradniku – etykieta w biznesie” przygotowanym specjalnie na potrzeby dostawców ciepła systemowego.

CIEPŁO SYSTEMOWE



V Konferencja Rynek Ciepła Systemowego

■ W dniach 17-19 lutego 2016 r. w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie odbyła się V Konferencja Rynek Ciepła Systemowego. Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Lublinie i Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Puławach. W konferencji uczestniczyło 140 osób reprezentujących elektrociepłownie, ciepłownie, przedsiębiorstwa energetyki cieplnej i gospodarki komunalnej oraz firmy współpracujące z ciepłownictwem.

Patronat Honorowy nad konferencją objęli:

- Krzysztof Żuk – Prezydent Miasta Lublina,
- Janusz Grobel – Prezydent Miasta Puławy.

Patronat medialny nad konferencją objęły miesięczniki INSTAL i COW.

Otwarcia konferencji dokonali:

- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
- Lech Kliza – Prezes Zarządu LPEC Lublin.

W imieniu patronów honorowych życzenia uczestnikom konferencji przekazali:

- Artur Szymczyk – Wiceprezydent Miasta Lublina,
- Tadeusz Kocoń – Wiceprezydent Miasta Puławy.

Gościem konferencji była Pani Agnieszka Szypulska – Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki w Lublinie.

W I Sesji konferencji prowadzonej przez Jacka Szymczaka – Prezesa Zarządu IGCP oraz Lecha Klizę – Prezesa Zarządu LPEC Lublin zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat „**Unijne i krajowe regulacje prawne dotyczące efektywności energetycznej – wymagania, szanse, zagrożenia dla przedsiębiorstw ciepłowniczych**” przedstawił Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP.
- Referat nt. „**Aspekty techniczno-ekologiczne budowy instalacji ograniczającej emisję pyłów, SO₂ i NO_x spełniającej nowe wymagania emisyjne na**





- przykładzie Elektrociepłowni Megatem EC-Lublin” przedstawił Krzysztof Szalak z Megatem EC-Lublin.
- Prezentację nt. „Instalacja odazotowania spalin Ecotube w Megatem EC-Lublin, jako przykład nowoczesnego i efektywnego ograniczenia emisji oraz optymalizacji procesu spalania w kotłach rusztowych” przedstawił Dr Dariusz Szewczyk – Prezes Zarządu ICS Poznań.
 - Prezentację nt. „Nowoczesne instalacje oczyszczania spalin na przykładzie Elektrociepłowni Megatem EC-Lublin” przedstawił Maciej Napieralski z INSTAL-FILTER SA Kościan.
 - Prezentację nt. „Bezwykopowe przekroczenie rzeki Motławy w Gdańsku przykładem zastosowania technologii tzw. Kabła ciepłowniczego w rozwiązywaniu najtrudniejszych problemów w budowaniu sieci ciepłowniczych” przedstawił Piotr Ciepeliowski z Brugg Systemy Rurowe Płochocin.
 - Referat nt. „W poszukiwaniu strat na przesyle” przedstawił Jerzy Uziębło z PEC Mińsk Mazowiecki.
 - Prezentację nt. „Odtlenianie wody metodą katalityczną” przedstawił Jacek Blok – Prezes Zarządu PROMAT-WODA Gdynia.
 - Prezentację nt. „Nowoczesne sterowanie obiektami ciepłowniczymi – większy komfort i stabilność pracy, większa efektywność ekonomiczna i energetyczna” przedstawił Andrzej Zimak z SABUR Warszawa.

W II Sesji konferencji prowadzonej przez Jacka Szymczaka – Prezes Zarządu IGCP oraz Ryszarda Jabłońskiego – Prezesa Zarządu OPEC Puławy zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat nt. „Środki na modernizację systemów ciepłowniczych i źródeł ciepła. Dofinansowanie projektów badawczo-rozwojowych w sektorze ciepłowniczym. Dostępne programy pomocowe krajowe i unijne oraz zasady pomocy publicznej” przedstawiła Małgorzata Kołodziej-Nowakowska z PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
- Referat nt. „Problematyka zamówionej mocy ciepłej na potrzeby ciepłej wody na przykładzie miasta Lublin” przedstawił Paweł Okapa z LPEC S.A. w Lublinie.
- Referat nt. „Moc zamówiona – kontrola wykorzystania, przekroczenia, zmiany. Uregulowania prawne oraz procedury stosowane w LPEC S.A.” przedstawiła Adrianna Robak z LPEC S.A. w Lublinie.
- Referat nt. „Strategiczne planowanie inwestycji w ciepłownictwie” przedstawił: Magdalena Uliniarz oraz Artur Gradziński z Energoprojekt-Katowice S.A.
- Referat nt. „Podnoszenie konkurencyjności ciepła systemowego poprzez promocję wspólnej marki” przedstawił Sebastian Piechocki z Konceptlab Szczecin, Zarządzający Projektem PPCS.
- Referat nt. „Narzędzia promocji wspólnej marki w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego” przedstawiła Agnieszka





ka Ościłowska z Konceptlab Szczecin, Zarządzająca Projektem PPCS.

Dla uczestników konferencji została zorganizowana wycieczka techniczna do Laboratorium Ciepłomierzy LPEC Lublin i Elektrociepłowni Megatem EC-Lublin.

Firmy współpracujące z ciepłownictwem:

- ICS Poznań,
- INSTAL-FILTER Kościan,
- MERAZET Poznań,
- EFAR Poznań,

na ministoiskach przedstawiły swoją ofertę dla ciepłownictwa.

Uczestnicy konferencji mieli możliwość obejrzeć spektakl „Sen nocy letniej” w Teatrze im. Osterwy w Lublinie.





Szkolenie warsztatowe w Warszawie 25 lutego 2016 r.

■ W dniu 25 lutego 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Uzdatnianie wody, zabezpieczenia antykorozyjne oraz ograniczanie ubytków wody sieciowej w ciepłownictwie systemowym”.

W szkoleniu uczestniczyły 32 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Wykład nt. „Wymagania i normy jakości wody w systemach ciepłowniczych w kraju i w wybranych krajach Unii Europejskiej. Jakość wody a bezpieczeństwo antykorozyjne i antyosadowe sieci ciepłowniczej i wymienników ciepła oraz urządzeń pomiarowych” przedstawił mgr inż. Jan Marjanowski z MARCOR Gdańsk.
2. Wykład nt. „Praktyczne nowoczesne metody uzdatniania wody na potrzeby ciepłowni komunalnych. Jednostkowe koszty przygotowania wody różnymi znanymi metodami. Przykłady korzyści zastosowania instalacji membranowych odwróconej osmozy i nanofiltracji” przedstawił mgr inż. Jan Marjanowski z MARCOR Gdańsk.
3. Wykład nt. „Odgazowanie próżniowe jako nowoczesna metoda odtleniania wody uzupełniającej zładu ciepłownicze. Nerka ciepłownicza jako uniwersalna metoda podczyszczania wody sieciowej” przedstawił mgr inż. Grzegorz Tabisz z EURO-WATER Warszawa.
4. Wykład nt. „Problemy korozji w sieciach i instalacjach ciepłowniczych, mechanizm korozji. Monitorowanie szybkości korozji” przedstawił dr inż. Jezmar Jankowski z CORRPOL Gdańsk.
5. Wykład nt. „Korozja rurociągów ciepłowniczych od strony zewnętrznej, zabezpieczenie sieci ciepłowniczej przed korozją spowodowaną prądami błędzającymi” przedstawił dr inż. Wojciech Sokółski z CORRPOL Gdańsk.
6. Wykład nt. „Chemiczne czyszczenie wymienników ciepła i kotłów wodnych. Problemy związane ze skutecznym oczyszczeniem, pasywacją powierzchni wymiany ciepła oraz neutralizacją ścieków. Pro-

cedura uzyskiwania uprawnień dozoru technicznego w zakresie gotowania alkalicznego, trawienia i czyszczenia chemicznego przy remoncie chemicznym kotłów pod dozorem technicznym” przedstawił mgr inż. Arkadiusz Nalikowski z MARCOR Gdańsk.

7. Wykład nt. „Biofilm i korozja w instalacjach ciepłej wody użytkowej. Termiczne i chemiczne metody zwalczania bakterii z rodzaju Legionella w instalacjach c.w.u. Czy przedsiębiorstwo ciepłownicze odpowiada za korozję instalacji c.w.u. ?” przedstawił mgr inż. Jan Marjanowski z MARCOR Gdańsk.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych



■ W dniu 27 lutego 2016 r. w Miejskiej Hali Sportowej w Chełmie odbył się II Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych o Puchar Prezydenta Miasta Chełma.

Turniej został zorganizowany przez MPEC Sp. z o.o. w Chełmie oraz Chełmskie TKKF. W Turnieju wzięło udział sześć drużyn – pięć z Polski i jedna z Ukrainy:

- **MPEC Chełm,**
- **MZEC Kędzierzyn-Koźle,**
- **LPEC Lublin,**
- **ŁUCK CIEPŁO,**
- **Przedsiębiorstwa Energetycznego Siedlce,**
- **MPEC Tarnów.**

Gospodarzem Turnieju był Prezes Zarządu MPEC Chełm – Mirosław Iwiński.

Gośćmi Turnieju byli:

- Wiceprezydent Miasta Chełma – Stanisław Mościcki,
- Wiceprezes Zarządu IGCP – Bogusław Regulski.

Rozgrywki turnieju odbywały się w systemie „każdy z każdym”.

Po podsumowaniu wyników drużyny zajęły następujące miejsca.

- **1 miejsce – ŁUCK CIEPŁO – najlepszy zawodnik – Oleksander Soseniuk,**
- **2 miejsce – PE Siedlce – najlepszy za-**



- wodnik – Jerzy Kowalczyk,
- 3 miejsce – LPEC Lublin – najlepszy zawodnik – Janusz Kasperek,
- 4 miejsce – MPEC Tarnów – najlepszy zawodnik – Wiesław Sygnarowicz,
- 5 miejsce – MPEC Chełm – najlepszy zawodnik – Marek Walecki,
- 6 miejsce – MZEC Kędzierzyn-Koźle – najlepszy zawodnik – Piotr Mierzejewski.

Zwycięzcy otrzymali z rąk Wiceprezydenta Miasta Chełma Stanisława Mościckiego oraz Prezesa Zarządu MPEC Chełm Mirosława Iwińskiego puchary i dyplomy. Nagrody dla najlepszych zawodników z poszczególnych drużyn ufundowane przez Zarząd IGCP wręczył Wiceprezes Zarządu IGCP Bogusław Regulski.

Sponsorami Turnieju były firmy współpracujące z ciepłownictwem: SAMSON POLSKA, Pentair i RADPOL.









XII Konferencja Techniczna

Poznań
26-27
kwietnia
2016

konferencja

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie oraz Międzynarodowe Targi Poznańskie zapraszają do udziału w XII Konferencji Technicznej towarzyszącej Targom Ciepła Systemowego, która odbędzie się na terenie MTP w Poznaniu w dniach 26-27.04.2016 r.

Zapraszamy do udziału w Targach Ciepła Systemowego, które odbędą się na terenie MTP w Poznaniu w dniach 25-28.04.2016 r.

Zaproszenie, druk karty zgłoszenia oraz program konferencji: www.igcp.org.pl
Informacja o Targach Ciepła Systemowego na stronie: www.mtp.pl



Międzynarodowe
Targi
Poznańskie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Patronat medialny:

CIEPŁOWNICTWO
OGRZEWNICTWO
WENTYLACJA

INSTAL